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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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

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-

FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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-

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	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-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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: GOLIAD
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

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

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	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-

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
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-

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
RISE RODEN WELL #: 3A RRCID -> 297366 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A

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-

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

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

MMAR GROUP INC 104143
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 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: LIVE OAK

BULL OPERATING, LLC 106449
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 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	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

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

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

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

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

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

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

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

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 5473 PERF. N/A

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

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

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73

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-

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: LIVE OAK

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-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

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

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

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
GEMELOS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253

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

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

TIKI OIL & GAS, LLC 860191
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 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-

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-

WELDERXP LTD. 907320
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: KARNES
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					145
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					145
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					145
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					145
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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

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

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	673	-0-	673	673	673	673	2		N	-0-					100
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	673					N	NO RPT					100

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					137
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WELDERXP LTD. 907320
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

01	465	N	273	-0-	-192	-0-	265	2	8	9	N	7					92
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8					100
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	391	2	15	9	N	14					114
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					124
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	289	2	7	9	N	6					130
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	367	2	11	9	N	10					140

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMRWR, LLC 102699
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

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

ALMA BELL (4100) 01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAMIRENA CREEK WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-7217 B	38259	533	2			N	-0-					111
02	7000	N	21	-0-	-6979 B	31280	21	2			N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31280																	
03	7750	N	284	-0-	-7466 B	23814	284	2			N	-0-					111
04	7500	N	85	-0-	-7415 B	16399	85	2			N	-0-					111
05	7750	N	1055	-0-	-6695 B	9704	1043	2	12	9	N	11					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	9704					N	NO RPT					122

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

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

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

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

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

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

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

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED PRORATED 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-	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-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 300123 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 2959 - 2962

01	5351	N	5351	-0-	-0-	B	-0-	586	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	5937	N	5937	-0-	-0-	B	-0-	754	1	5183	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7750	N	9887	-0-	2137	B	2137	846	1	9041	2	N	-0-					-0-
04	7500	N	12060	-0-	4560	B	6697	850	1	11210	2	N	-0-					-0-
05	7750	N	13447	-0-	5697	B	12394	869	1	12578	2	N	-0-					-0-
06	3060		10300	-0-	7240	B	19634	624	1	9676	2	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	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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CKS OPERATING, LLC 103702
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134

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

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

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

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

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

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

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	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-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	5	13	9	Y	12					41
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	60	5	12	9	Y	11					52
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	55	5	12	9	Y	11					63
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	57	5	9	9	Y	8	49	1			22
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	57	5	11	9	Y	10					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	70	5	13	9	Y	12					41
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	70	5	11	9	Y	10					51
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	68	5	11	9	Y	10					61
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	65	5	11	9	Y	10					71
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	65	5	4	9	Y	4					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					75

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	54	5	15	9	Y	14					40
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	5	11	9	Y	10					50
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	5	11	9	Y	10					60
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	5	13	9	Y	12	50	1			22
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	5	4	9	Y	4					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	5	18	9	Y	16					41
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	5	12	9	Y	11					52
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	65	5	11	9	Y	10					62
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	5	39	9	Y	35	70	1			27
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	5	39	9	Y	35					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

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

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

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

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

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

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

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

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

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

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
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
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-

AMRWR, LLC 102699
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	92 17	1 9	2311	2	N	15					80
02	2800	N	5181	-0-	2381	2381	678 22	1 9	4481	2	N	20					100
03	3100	N	3468	-0-	368	2749	475 17	1 9	2976	2	N	15					115
04	3000	N	1833	-0-	-1167	1582	279 14	1 9	1540	2	N	13					128
05	2747	X	1165	-0-	-1582	-0-	226 14	1 9	925	2	N	13					141
06	1800	X	1264	-0-	-536	-0-	272 4	1 9	988	2	N	4					145

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
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
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-

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

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	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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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-

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-

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

01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	436	1	2210	2	Y	-0-					3
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	390	1	1948	2	Y	-0-					3
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	505	1	1974	2	Y	-0-					3
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	510	1	1854	2	Y	-0-					3
*05	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	317	1	1924	2	Y	44	16	1			31
							48	9									
06	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	267	1	1838	2	Y	12					43
							13	9									

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	832	1	4220	2	Y	-0-					24
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	906	1	4522	2	Y	-0-					24
03	5735	X	4442	-0-	-1293	-0-	906	1	3536	2	Y	-0-					24
04	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	1133	1	4121	2	Y	-0-					24
*05	5735	X	4947	-0-	-788	-0-	688	1	4165	2	Y	85	34	1			75
							94	9									
06	5550	X	4353	-0-	-1197	-0-	548	1	3777	2	Y	25					100
							28	9									

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT					41

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-

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	121				N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121				N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121				N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121				N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121				N	-0-					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	-0-	-603	-0-	472	1	2394	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	542	1	2703	2	Y	36	42	1			1
							40	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	704	1	2749	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	756	1	2748	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
*05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	444	1	2688	2	Y	81	49	1			37
							89	9									
06	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	373	1	2568	2	Y	46	28	1			55
							51	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	148	1	751	2	Y	342	329	1			153
							376	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	746	2	Y	431	488	1			96
							474	9									
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	203	1	795	2	Y	333	322	1			107
							366	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	236	1	857	2	Y	335	320	1			122
							369	9									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	188	1	1139	2	Y	368	336	1			154
							405	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	318	315	1			157
							350	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-	-0-					N	NO RPT					156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

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

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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

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

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

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

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

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC //CONT.// 102822
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

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

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					476
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	178	1			417
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	179	1			366
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	183	1			325
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1004	2	41	9	N	37					158
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1004	2	33	9	N	30					188
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	N	25					213
04	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					213
05	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					213
06	1950	N	3	-0-	-1947	-0-	1	2	2	9	N	2	175	1			40

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

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

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

01	10261	X	4371	-0-	-5890	-0-	166	1	4199	2	N	5					131
							6	9									
02	9268	X	1166	-0-	-8102	-0-	153	1	1007	2	N	5					136
							6	9									
03	6448	X	3222	-0-	-3226	-0-	439	1	2750	2	N	30	159	1			7
							33	9									
04	6240	X	5802	-0-	-438	-0-	883	1	4887	2	N	29					36
							32	9									
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	967	1	3962	2	N	25					61
							28	9									
06	4230	X	2544	-0-	-1686	-0-	547	1	1989	2	N	7					68
							8	9									

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

01	341	X	69	-0-	-272	-0-	1	1	68	2	N	-0-					300
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					300
03	62	X	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					300
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-	102	1			198
05	62	X	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-					198
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					198

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5456	X	76	-0-	-5380	-0-	2	1	74	2	N	-0-					250
02	5628	X	1752	-0-	-3876	-0-	230	1	1522	2	N	-0-					250
03	6231	X	436	-0-	-5795	-0-	59	1	377	2	N	-0-					250
04	6030	X	453	-0-	-5577	-0-	69	1	384	2	N	-0-					250
05	1953	X	55	-0-	-1898	-0-	10	1	45	2	N	-0-					250
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	1958	1	7126	2	N	-0-					250

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					2
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	N	-0-					2
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-					2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	N	-0-					2
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	41	1	169	2	N	-0-					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	61	2	N	-0-					2
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					2
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	79	1	498	2	N	-0-					2
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					2
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	2	N	-0-					2
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	2	N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	85	1	2148	2	N	2					195
							2	9									
02	2800	X	1921	-0-	-879	-0-	252	1	1667	2	N	2					197
							2	9									
03	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	329	1	2064	2	N	3					200
							3	9									
04	3000	X	2462	-0-	-538	-0-	376	1	2077	2	N	8	77	1			131
							9	9									
05	2387	X	2343	-0-	-44	-0-	459	1	1880	2	N	4					135
							4	9									
06	2310	X	2064	-0-	-246	-0-	444	1	1614	2	N	5					140
							6	9									

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-					303
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	62	1	416	2	N	-0-					303
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	68	1	432	2	N	-0-					303
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	78	1	436	2	N	-0-					303
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	102	1	421	2	N	-0-					303
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	95	1	347	2	N	-0-					303

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	332	1	8396	2	N	67					137
							74	9									
02	7868	X	7134	-0-	-734	-0-	929	1	6148	2	N	52					189
							57	9									
03	8711	X	7840	-0-	-871	-0-	1069	1	6707	2	N	58	172	1			75
							64	9									
04	8430	X	6070	-0-	-2360	-0-	920	1	5094	2	N	51					126
							56	9									
05	8711	X	6333	-0-	-2378	-0-	1233	1	5052	2	N	44					170
							48	9									
06	8430	X	6772	-0-	-1658	-0-	1456	1	5299	2	N	15					185
							17	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7936	X	7898	-0-	-38	-0-	298	1	7532	2	N	62	159	1			18
							68	9									
02	6244	X	6019	-0-	-225	-0-	785	1	5188	2	N	42					60
							46	9									
03	7936	X	6308	-0-	-1628	-0-	861	1	5397	2	N	45					105
							50	9									
04	7680	X	6447	-0-	-1233	-0-	974	1	5392	2	N	74	177	1			2
							81	9									
05	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	1376	1	5642	2	N	52					54
							57	9									
06	7650	X	4671	-0-	-2979	-0-	999	1	3637	2	N	32					86
							35	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-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	317	1	8013	2	N	34	180	1			33
							37	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	872	1	5771	2	N	22					55
							24	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	947	1	5935	2	N	17					72
							19	9									
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1018	1	5635	2	N	10					82
							11	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1275	1	5224	2	N	17					99
							19	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1476	1	5373	2	N	68					167
							75	9									

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

01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	N	10					138
							11	9									
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	203	1	1342	2	N	10					148
							11	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	189	1	1181	2	N	17					165
							19	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	209	1	1151	2	N	16	169	1			12
							18	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	354	1	1449	2	N	22					34
							24	9									
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	279	1	1014	2	N	13					47
							14	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	2	N	10					165
							11	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	122	1	805	2	N	20	110	1			75
							22	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	174	1	1091	2	N	10					85
							11	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	247	1	1365	2	N	15					100
							17	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	240	1	983	2	N	2					102
							2	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	272	1	987	2	N	2					104
							2	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
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	97	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1730	-0-	-874	-0-	78 158	1 9	1494	2	Y	144	179	1			62
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8					70
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	102 23	1 9	1496	2	Y	21	48	1			43
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	50 300	1 9	2585	2	Y	273	256	1			60
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	190 92	1 9	1910	2	Y	84					144
06	1560	N	998	-0-	-562	-0-	415	1	583	2	Y	-0-					144

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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-

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

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-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10517	-0-	-1201	-0-	1426	1	9091	2	N	-0-					71
02	10584	X	9463	-0-	-1121	-0-	1306	1	8120	2	N	34					105
							37	9									
03	11656	X	10396	-0-	-1260	-0-	1426	1	8966	2	N	4					109
							4	9									
04	11280	X	9920	-0-	-1360	-0-	1386	1	8470	2	N	58					167
							64	9									
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	1426	1	9093	2	N	21					188
							23	9									
06	10170	X	9499	-0-	-671	-0-	1386	1	8106	2	N	6					194
							7	9									

BERCLAIR, E. (3260) 07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ENERGY2 PARTNERS LLC 101147
RICHARD LUCAS WELL #: 1 RRCID -> 297169 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 2936 - 2940

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	4817	2	271	9	N	246	181	1			220
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	4096	2	254	9	N	231	180	1			271
03	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4668	2	261	9	N	237	363	1			145
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5115	2	288	9	N	262	183	1			224
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5634	2	250	9	N	227	356	1			95
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5086	2	316	9	N	287	177	1			205

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

01	961	N	541	-0-	-420	-0-	427	2	114	9	N	104					164
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	508	2	91	9	N	83	169	1			78
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	608	2	117	9	N	106					184
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	647	2	124	9	N	113	185	1			112
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	683	2	97	9	N	88					200
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	805	2	106	9	N	96	177	1			119

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
OLIPDP II, LLC 100467
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

01	6417	X	4944	-0-	-1473	-0-	4902	2	42	9	N	38	190	1			137
02	5796	X	4190	-0-	-1606	-0-	4154	2	36	9	N	33					170
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	5431	2	83	9	N	75					245
04	5370	X	4044	-0-	-1326	-0-	3991	2	53	9	N	48	193	1			100
05	5425	X	4822	-0-	-603	-0-	4717	2	105	9	N	95					195
06	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	4981	2			N	-0-					195

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	1					105
							1	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	N	9					114
							10	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	573	2	N	1					115
							1	9									
04	540	N	226	-0-	-314	-0-	2	1	224	2	N	-0-					115
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	5	1	655	2	N	3					118
							3	9									
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	4	1	422	2	N	3					121
							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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

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 (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AMRWR, LLC 102699
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 (4200 CATAHOULA) 09674 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 295811 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556

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-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AMRWR, LLC 102699
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

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

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

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

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	162	1			331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	164	1			350
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	159	1			324
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					351
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	84	1			336
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	89	1			377

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
04	T. A.		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					27
05	T. A.		142	-0-	142	327	142	2			N	-0-					27
06	T. A.		80	-0-	80	407	80	2			N	-0-					27

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

BONNIE VIEW (5300) //CONT.// 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B DENY	-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	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 EXEMPT 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

BORCHERS (2750) 10634 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 2 RRCID -> 302016 COMPL. DATE 04/30/2026 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2756 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1485	NO RPT	-0-	-1485	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 301618 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2822 - 2848

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

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

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

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

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 6160 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	3968	X	226	-0-	-3742	-0-	100	1	126	2	N	-0-					92
02	3584	X	226	-0-	-3358	-0-	100	1	126	2	N	-0-					92
03	3596	X	151	-0-	-3445	-0-	30	1	121	2	N	-0-					92
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	N	-0-					92
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2026

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2024

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

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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF. 13360 - 13370

01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	9	N	42					48
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	117	1	37	9	N	34	72	1			10
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	117	1	10	9	N	9					19
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	117	1	3	9	N	3					22
05	186	#	124	-0-	-62	-0-	121	1	3	9	N	3					25
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	117	1	1	9	N	1					26

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	210	1	9577	2	N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	196	1	8379	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	217	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	210	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	217	1	8428	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B DENY	-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	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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	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 #: 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) 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

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

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

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			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

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

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

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					55
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					55
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					55
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					55
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	5			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			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
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2462	2	94	9	N	85	131	1			13
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1976	2	94	9	N	85					98
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2916	2	34	9	N	31					129
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	2	11	9	N	10					139
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2070	2	11	9	N	10					149
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

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

01	3255	#	2734	-0-	-521	-0-	599	1	1765	2	Y	336	338	1			96
							370	9									
02	2940	#	2667	-0-	-273	-0-	830	1	1478	2	Y	326	330	1			92
							359	9									
03	3255	#	2912	-0-	-343	-0-	907	1	1599	2	Y	369	363	1			98
							406	9									
04	2910	#	2817	-0-	-93	-0-	897	1	1465	2	Y	414	384	1			128
							455	9									
05	2945	#	2862	-0-	-83	-0-	971	1	1548	2	Y	312	323	1			117
							343	9									
06	2850	#	2376	-0-	-474	-0-	872	1	1119	2	Y	350	409	1			58
							385	9									

BRAMAN (8200) 11338 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 300399 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8344 - 8362

01	125137		29922	-0-	-95215	3615	158	1	28547	2	Y	1106	1046	1			288
							1217	9									
02	33740		29560	-0-	-4180	-0-	158	1	28456	2	Y	860	902	1			246
							946	9									
03	36239	#	33223	-0-	-3016	-0-	179	1	32055	2	Y	899	906	1			239
							989	9									
04	31050	#	26004	-0-	-5046	-0-	167	1	25083	2	Y	685	696	1			228
							754	9									
05	32736	#	28390	-0-	-4346	-0-	179	1	27632	2	Y	526	558	1			196
							579	9									
06	32160	#	25300	-0-	-6860	-0-	177	1	24585	2	Y	489	605	1			80
							538	9									

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440

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

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
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	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-

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					7
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	563	1	548	3	N	-0-					7
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	470	1	821	3	N	-0-					7
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	593	1	550	3	N	-0-					7
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					7

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

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

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 (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

01	93	#	-0-	-0-	-93	B	-186				N	-0-					6
02	84	#	-0-	-0-	-84	B	-270				N	-0-	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-270				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-270				N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	B	-363				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-363				N	-0-					-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

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	-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-

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

01	2697 N	2330	-0-	-367 B	-0-	683	1	1647	2	N	-0-					35
02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	668	1	1647	2	N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	721	1	1647	2	N	-0-					35
04	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	512	1	2019	2	N	-0-					35
05	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	692	1	2250	2	N	-0-					35
06	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	625	1	2250	2	N	-0-					35

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

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	-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-

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
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 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	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

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

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	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-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 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

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 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

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 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	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	144					498
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					498
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					498
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					498
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					498
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					498

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580) 11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	#	20473	-0-	-6373	-0-	465 460	1 9	19548	2	Y	418	322	1			227
02	20244		18240	-0-	-2004	-0-	420 438	1 9	17382	2	Y	398	485	1			140
03	22413		19998	-0-	-2415	-0-	465 497	1 9	19036	2	Y	452	342	1			250
04	21690		18105	-0-	-3585	-0-	450 413	1 9	17242	2	Y	375	457	1			168
05	21018	#	18354	-0-	-2664	-0-	465 535	1 9	17354	2	Y	486	517	1			137
06	19800	#	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					137

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

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	#	24325	-0-	-2800	-0-	465 570	1 9	23290	2	Y	518	393	1			229
02	25172		24406	-0-	-766	-0-	420 523	1 9	23463	2	Y	475	592	1			112
03	27869		27512	-0-	-357	-0-	465 594	1 9	26453	2	Y	540	402	1			250
04	26970		26665	-0-	-305	-0-	450 538	1 9	25677	2	Y	489	606	1			133
*05	27869		28147	-0-	278	278	465 536	1 9	27146	2	Y	487	517	1			103
06	26160	#	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					103

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		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 (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7496	2	118	9	N	107					291
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3101	2	62	9	N	56	190	1			157
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5854	2	116	9	N	105	175	1			87
04	7380	X	5404	-0-	-1976	-0-	5307	2	97	9	N	88					175
05	7626	X	5188	-0-	-2438	-0-	5086	2	102	9	N	93	190	1			78
*06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7386	2	140	9	N	127					205

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

01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4171	2	67	9	N	61					180
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2697	2	39	9	N	35					215
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3547	2	76	9	N	69	182	1			102
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2706	2	63	9	N	57					159
05	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	2117	2	56	9	N	51	169	1			41
06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1437	2	35	9	N	32					73

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

01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7240	2	138	9	N	125	176	1			184
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4507	2	79	9	N	72					256
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6589	2	103	9	N	94	178	1			172
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7504	2	94	9	N	85	170	1			87
05	6541	X	6088	-0-	-453	-0-	6022	2	66	9	N	60					147
*06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7454	2	63	9	N	57					204

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

01	3100	N	4651	-0-	1551	1551	4552	2	99	9	N	90					205
02	2009	N	458	-0-	-1551	-0-	458	2			N	-0-					205
03	3100	N	5651	-0-	2551	2551	5555	2	96	9	N	87	188	1			104
04	5667	X	3116	-0-	-2551	-0-	3058	2	58	9	N	53					157
05	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2162	2	39	9	N	35					192
06	2700	X	2167	-0-	-533	-0-	2132	2	35	9	N	32					224

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1579	2	39	9	Y	35					112
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	Y	15					127
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2132	2	44	9	Y	40					167
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1861	2	36	9	Y	33					200
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	137	1			87
06	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1727	2	30	9	Y	27					114

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3743	2	99	9	Y	90					240
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	Y	22					262
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4866	2	105	9	Y	95	178	1			179
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4239	2	99	9	Y	90					269
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3967	2	83	9	Y	75	189	1			155
06	4800	X	3831	-0-	-969	-0-	3750	2	81	9	Y	74	187	1			42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5175	2	47	9	Y	43					135
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22					157
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5962	2	77	9	Y	70					227
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5346	2	83	9	Y	75	177	1			125
05	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4757	2	79	9	Y	72					197
06	5850	X	4607	-0-	-1243	-0-	4543	2	64	9	Y	58	180	1			75

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9419	2	254	9	Y	231	370	1			170
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4755	2	134	9	Y	122					292
03	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11555	2	219	9	Y	199	356	1			135
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9406	2	172	9	Y	156	172	1			119
05	9672	X	8633	-0-	-1039	-0-	8437	2	196	9	Y	178	188	1			109
06	10500	X	8395	-0-	-2105	-0-	8256	2	139	9	Y	126	175	1			60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					90
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	484	2	21	9	N	19					109
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23					132
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	598	2	33	9	N	30					162
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	421	2	24	9	N	22					184
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	397	2	18	9	N	16					200

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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 03/18/2022 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	183	1			216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5409	-0-	-2899	-0-	5355	3	54	9	N	49	359	1			91
02	7280	X	589	-0-	-6691	-0-	574	3	15	9	N	14					105
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5600	3	6	9	N	5					110
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4016	3	107	9	N	97					207
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5796	3	74	9	N	67					274
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

IP WELL SERVICE LLC 102116
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					22
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					22
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					22
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					22
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					22
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					22
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					22

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

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					22
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					22
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					22
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					22

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

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					22
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					22
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	2			N	-0-					22
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	2	1	9	N	1					23
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081

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-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					32
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					32
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					32
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					32
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					32
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	N	1					33

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

01	837	N	58	-0-	-779	-0-	58	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					25
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOSAIC OIL LLC 589978
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 #: RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

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

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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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	1	1	8			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-

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

01	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	1378	2	3486	3	N	129	146	1			-0-
							142	9									
02	4676	X	4403	-0-	-273	-0-	1117	2	3286	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	1234	2	3609	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	1090	2	3385	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	1172	2	3526	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	4426	-0-	-404	-0-	754	2	3671	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	863	2	2181	3	N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	693	2	2038	3	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	822	2	2407	3	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	723	2	2246	3	N	-0-					-0-
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	778	2	2341	3	N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	488	2	2377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-752	-0-	345	2	19	9	N	17					94
02	1036	N	228	-0-	-808	-0-	215	2	13	9	N	12					106
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	2	17	9	N	15					121
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	N	16					137
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					154
06	660	N	279	-0-	-381	-0-	214	2	65	9	N	59	177	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

WELDERXP LTD. 907320
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	226 21	1 9	889	3	Y	19					24
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	206 1	1 9	401	3	Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

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-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	90	1	560	3	N	3					48
							3	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	480	3	N	5	11	1			42
							6	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	N	4	13	1			33
							4	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	N	13	16	1			30
							14	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	65	1	254	3	Y	1					27
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	328	3	Y	11	7	1			31
							12	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	90	1	356	3	Y	8	11	1			28
							9	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	82	1	334	3	Y	3	5	1			26
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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

01	3100	N	1999	-0-	-1101	5391	403	1	1585	3	Y	10					45
							11	9									
02	2800	N	2494	-0-	-306	5085	449	1	2001	3	Y	40	34	1			51
							44	9									
03	3100	N	2514	-0-	-586	4499	453	1	2020	3	Y	37	40	1			48
							41	9									
04	3000	N	1939	-0-	-1061	3438	405	1	1509	3	Y	23	30	1			41
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3438					Y	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3438					Y	NO RPT					41

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

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	2					8
							2	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	266	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	291	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	84	1	328	3	Y	49	45	1			8
							54	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					5
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	3	1	1			7
							3	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	5	9	1			3
							6	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	7	6	1			4
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WELDERXP LTD. 907320
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	279	N	251	-0-	-28	-0-	40	1	210	3	Y	1					13
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	318	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	85	1	362	3	N	1					13
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	466	3	N	1	6	1			8
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	479	3	N	10	9	1			9
							11	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	N	10	15	1			4
							11	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					36
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					36
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					36
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	5	6	9	N	5					131
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	5	4	9	N	4					135
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	5	4	9	N	4					139
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	5	3	9	N	3					142
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	5	2	9	N	2	100	1			44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-					11
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-					11
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-					11
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			Y	-0-					11
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	58	-0-	-159	-0-	58	5			Y	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			Y	-0-					14
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			Y	-0-					14
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			Y	-0-					14
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

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

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

01	T. A.		-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

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

01	14B2	EXT	863	-0-	863	863	863	2			N	-0-					55
02	14B	DENY	863	-0-	863	1726	863	2			N	-0-					55
03	14B2	EXT	2322	-0-	2322	4048	2322	2			N	-0-					55
04	14B2	EXT	1903	-0-	1903	5951	1903	2			N	-0-					55
05	1395		1997	-0-	602	6553	1997	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6553					N	NO RPT					55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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-

BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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

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

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

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					35
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					35
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					35
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					35
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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	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-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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
FINALY RESOURCES LLC 268323
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	110	-0-	110	1260	110	1			N	-0-					14
02	14B DENY	120	-0-	120	1380	120	1			N	-0-					14
03	14B DENY	110	-0-	110	1490	110	1			N	-0-					14
04	14B DENY	120	-0-	120	1610	120	1			N	-0-					14
05	14B DENY	110	-0-	110	1720	110	1			N	-0-					14
06	14B DENY	120	-0-	120	1840	120	1			N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					120
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-	53	7			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	16	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					80
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					80
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10					90
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	269	2	132	9	N	120	175	1			35
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	258	2	33	9	N	30					65

PETROVYBE OPCO LLC 101779
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	174	1	1711	2	Y	36					71
							40	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	283	1	1418	2	Y	77					148
							85	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	287	1	1399	2	Y	46	162	1			32
							51	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	307	1	1302	2	Y	43					75
							47	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	316	1	1338	2	Y	28	65	1			38
							31	9									
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	183	1	1201	2	Y	28					66
							31	9									

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

01	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	306	1	3015	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3143	-0-	-21	-0-	524	1	2619	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	592	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	648	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	643	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	349	1	2288	2	Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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 (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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				42
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				42
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				42
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				42
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				42
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 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-	-0-					N	NO RPT				32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

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

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-	-0-					N	NO RPT				84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

01	3100	N	3196	-0-	96	96	277	1	2728	2	N	174						218
							191	9										
02	2798	N	2702	-0-	-96	-0-	505	1	2031	2	N	151	174	1				195
							166	9										
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	492	1	2401	2	N	124	248	1				71
							136	9										
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	421	1	1785	2	N	129	163	1				37
							142	9										
05	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	456	1	1934	2	N	180	171	1				46
							198	9										
*06	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	269	1	1766	2	N	130	120	1				56
							143	9										

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	648	1	6390	2	Y	108	101	1			45
							119	9									
02	6272	X	5764	-0-	-508	-0-	1132	1	4549	2	Y	75					120
							83	9									
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1221	1	5954	2	Y	110	103	1			127
							121	9									
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	1596	1	6762	2	Y	107	184	1			50
							118	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1529	1	6483	2	Y	74	91	1			33
							81	9									
*06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	954	1	6258	2	Y	64	57	1			40
							70	9									

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

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	28	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	322	2	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	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-

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

01	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	1			N	-0-					-0-
02	3052	#	2150	-0-	-902	-0-	2150	1			N	-0-					-0-
03	3379	#	2699	-0-	-680	-0-	2699	1			N	-0-					-0-
04	3090	#	2521	-0-	-569	-0-	2521	1			N	-0-					-0-
05	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11					46
02	2800	N	5154	-0-	2354	2354	5133	2	21	9	N	19	50	1			15
03	3100	N	2364	-0-	-736	1618	2334	2	30	9	N	27					42
04	3000	N	1429	-0-	-1571	47	1316	2	113	9	N	103	145	1			-0-
05	2325	X	892	-0-	-1433	-0-	870	2	22	9	N	20					20
06	2250	X	468	-0-	-1782	-0-	440	2	28	9	N	25					45

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 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

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

01	2077	X	1182	-0-	-895	-0-	1173	2	9	9	N	8	195	1			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	850	2	211	9	N	192	192	1			85
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6863	2	303	9	N	275	351	1			156
*05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5898	2	136	9	N	124	151	1			129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	157	1			112

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

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	148	1			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					107
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					107
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 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	15159	X	13704	-0-	-1455	-0-	13414	2	290	9	N	264	179	1			191
02	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14214	2	436	9	N	396	354	1			233
03	15159	X	15037	-0-	-122	-0-	14662	2	375	9	N	341	355	1			219
04	16290	X	13942	-0-	-2348	-0-	13630	2	312	9	N	284	167	1			336
05	16833	X	5239	-0-	-11594	-0-	5120	2	119	9	N	108	177	1			267
06	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30					107
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	100	1			7
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
04	990	N	155	-0-	-835	-0-	141	2	14	9	N	13	20	1			-0-
05	310	N	121	-0-	-189	-0-	115	2	6	9	N	5					5
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	2	8	9	N	7					12

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707

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

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	328					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	328					N	12					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	328					N	31	156	1			-0-
04	328	X	-0-	-0-	-328	-0-					N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
AMRWR, LLC 102699
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	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-

CARMICHAEL (2700) 15731 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	37	-0-	-335	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	265	1	995	3	N	8					118
							9	9									
02	1353	X	1353	-0-	-0- B	-0-	890	1	406	3	N	52	57	1			113
							57	9									
03	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	868	1	278	3	N	68	71	1			110
							75	9									
04	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	887	1	489	3	N	150	155	1			105
							165	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	166	1	1634	2	Y	20	76	1			37
							22	9									
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	697	1	856	2	Y	20					57
							22	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	89	1	27	2	Y	2					59
							2	9									
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					59
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					59
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2323	-0-	-126	-0-	213	1	2103	2	N	6					87
							7	9									
02	2212	X	2166	-0-	-46	-0-	355	1	1803	2	N	7					94
							8	9									
03	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	345	1	1684	2	N	2					96
							2	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	514	1	2181	2	N	-0-					96
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	489	1	2072	2	N	6					102
							7	9									
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	336	1	2201	2	N	1					103
							1	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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.		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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 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

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					81
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					81
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					81
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	22					103
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					103
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

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-

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

01	2170	X	422	-0-	-1748	-0-	422	2			N	-0-					65
02	1960	X	179	-0-	-1781	-0-	144	2	35	9	N	32					97
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3843	2	55	9	N	50					147
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5175	2	94	9	N	85					232
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4888	2	117	9	N	106	173	1			165
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3630	2	50	9	N	45					210

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

01	930	N	379	-0-	-551	-0-	365	2	14	9	N	13					134
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4					138
03	775	N	245	-0-	-530	-0-	233	2	12	9	N	11	66	1			83
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13					96
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					96
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					106

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHAROLAIS ENERGY, LLC //CONT.// 102927
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	744	N	587	-0-	-157	-0-	564	2	23	9	N	21					63
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	778	2	45	9	N	41					104
03	837	N	691	-0-	-146	-0-	672	2	19	9	N	17	102	1			19
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	2	28	9	N	25					44
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					44
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					64

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

01	403	X	165	-0-	-238	-0-	3 2	1 9	160	2	N	2					83
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	381	2	N	5					88
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	6 4	1 9	332	2	N	4					92
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	344	2	N	2					94
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	7 6	1 9	311	2	N	5					99
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	444	2	N	3					102

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

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					22
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

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	17					17
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	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-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	130	3	143	9	N	130	130	1			14
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	3			N	-0-					14
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					14

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
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-

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

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-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 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

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

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

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) //CONT.// 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					136
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2822	2	18	9	N	16					152
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2828	2	15	9	N	14					166
04	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	2981	2	20	9	N	18					184
05	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	2798	2	12	9	N	11					195
06	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2882	2	17	9	N	15	168	1			42

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	3993	2	54	9	Y	49					124
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4039	2	86	9	Y	78	148	1			54
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4626	2	74	9	Y	67					121
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4394	2	97	9	Y	88	145	1			64
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4480	2	78	9	Y	71					135
06	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	4258	2	74	9	Y	67	152	1			50

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

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

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

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

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					5
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6					6
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	12	1			-0-

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	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-

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

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					32
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					32
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					32
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					32
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					32

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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					37
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MB ENERGY, LLC 100147
NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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

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

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

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

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

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	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-							137
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-							137
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-							137
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-							137
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-							137
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-							137

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	Y	6					6
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	Y	7					7
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7	14	1			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5					5
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	Y	11	16	1			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6					6
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6					6
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	12	1			-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					74
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					86
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2153	2	13	9	N	12					98
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	N	13					111
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2124	2	10	9	N	9					120
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	N	4					124

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WARRIOR OPERATING GROUP LLC 102156
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AMRWR, LLC 102699
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMRWR, LLC 102699
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	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-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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-

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 4513 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-

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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-

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	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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 09/01/2003 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 (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, 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

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. (3030) //CONT.// 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. //CONT.// 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 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	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-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	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_____ 03/06/2026

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

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

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/19/2010 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
BLACK BELT OPERATING, LLC 100935
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

01	8784 R	8784	-0-	-0-	-0-	8783	2	1	9	N	1						135
02	8148 #	6998	-0-	-1150	-0-	6994	2	4	9	N	4	115	1				24
03	9021 #	8228	-0-	-793	-0-	8224	2	4	9	N	4						28
04	8730 #	8426	-0-	-304	-0-	8418	2	8	9	N	7						35
05	8773 #	8537	-0-	-236	-0-	8529	2	8	9	N	7						42
06	8490 #	7486	-0-	-1004	-0-	7480	2	6	9	N	5						47

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

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

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 (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

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

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			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-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
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	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 (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
06	14B DENY	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

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

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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
JAYBIRD RESOURCES, LLC 430431
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			44
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			44
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			44
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	-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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179

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	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

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
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 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-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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	14B DENY	-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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

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

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49

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

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

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

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

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					172
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					172
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					172
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					172

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-

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

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

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	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-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
STONE EDGE ENERGY, LLC 823552
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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

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

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-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

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

CORDELE, WEST (HERETIC) 20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
PRESSLY WELL #: 1 RRCID -> 295646 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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
OXBOW EP LLC 102737
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 DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WELDERXP LTD. 907320
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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

WELDERXP LTD. 907320
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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

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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	0	W	280	-0-	280	B	9078	273	2	7	9	N	6				6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	9078					N	5				11
03	0	W	193	-0-	193	B	9271	186	2	7	9	N	6				17
04	0	W	271	-0-	271	B	9542	267	2	4	9	N	4				21
05	0	W	279	-0-	279	B	9821	273	2	6	9	N	5				26
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	9821					N	NO RPT				26

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	13	9	N	12				39
02	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	11	9	N	10				49
03	1643	N	1009	-0-	-634	B	-0-	996	2	13	9	N	12				61
04	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	9	9	N	8				69
05	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	8	9	N	7				76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				76

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	1271	N	1240	-0-	-31		-0-	1146	2	94	9	N	85	174	1		100
02	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-	1140	2	206	9	N	187	172	1		115
03	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-	1323	2	31	9	N	28				143
04	1465	N	1465	-0-	-0-		-0-	1296	2	169	9	N	154	189	1		108
05	1488	N	1300	-0-	-188		-0-	1239	2	61	9	N	55				163
06	1445	N	1445	-0-	-0-		-0-	1291	2	154	9	N	140	178	1		125

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

01	837	N	698	-0-	-139		-0-	670	2	28	9	N	25				68
02	841	N	841	-0-	-0-		-0-	812	2	29	9	N	26				94
03	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-	971	2	33	9	N	30				124
04	996	N	996	-0-	-0-		-0-	965	2	31	9	N	28				152
05	930	N	869	-0-	-61		-0-	839	2	30	9	N	27				179
06	955	N	955	-0-	-0-		-0-	940	2	15	9	N	14				193

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 11/06/2019 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2986 - 3090

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-

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-

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

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

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

01	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	445	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	B	-0-	345	1	3331	3	Y	-0-					-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	B	-0-	327	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	B	-0-	327	1	2617	3	Y	-0-					-0-
*05	2759 X	149	-0-	-2610	B	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	2670 X	112	-0-	-2558	B	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

*01	14B DENY	57	-0-	57		57	57	1			Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	72	-0-	72		129	72	1			Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	53	-0-	53		182	53	1			Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	66	-0-	66		248	66	1			Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	78	-0-	78		326	78	1			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		326					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					150
02	14B2 EXT		587	-0-	587	587	68	1	519	2	N	-0-	150	7			-0-
03	14B2 EXT		551	-0-	551	1138	63	1	488	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		733	-0-	733	1871	84	1	649	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		188	-0-	188	2059	22	1	166	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		164	-0-	164	2223	19	1	145	2	N	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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-

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					50
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					50
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					50
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					50
*05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					50
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					50

CRASS (5500) 21559 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ROCHE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 299026 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468

01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					130
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
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	5					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	94	1			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	89	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					60
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	55	93	1			22
							61	9									

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	94	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	89	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					60
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	63	1	63	2	N	56	93	1			23
							62	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY 085408
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*07	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	1954	3	56	9	N	51					144
*08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1720	3	29	9	N	26					170
*09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1775	3	75	9	N	68	187	1			51
*10	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	1577	3	51	9	N	46					97
*11	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1346	3	54	9	N	49					146
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	3	53	9	N	48					194
*01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1561	3	66	9	N	60	189	1			65
*02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	1113	3	21	9	N	19					84
*03	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					84
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1569	3	141	9	N	128					212
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1405	3	14	9	N	13					225
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1625	3	92	9	N	84	187	1			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 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
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1103	3	98	9	N	89					240
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1137	3	68	9	N	62	189	1			113
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1051	3	76	9	N	69					182
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1048	3	74	9	N	67	188	1			61
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1005	3	79	9	N	72					133
*12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	884	3	85	9	N	77					210
*01	1116	N	854	-0-	-262	-0-	768	3	86	9	N	78	185	1			103
*02	1008	N	709	-0-	-299	-0-	669	3	40	9	N	36					139
*03	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	3			N	-0-					139
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1269	3	157	9	N	143	190	1			92
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1256	3	96	9	N	87					179
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1228	3	85	9	N	77	188	1			68

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1533	3	122	9	N	111					255
*08	2790	N	1320	-0-	-1470	-0-	1190	3	130	9	N	118	186	1			187
*09	1980	N	1440	-0-	-540	-0-	1203	3	237	9	N	215	187	1			215
*10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1400	3	124	9	N	113	192	1			136
*11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1195	3	143	9	N	130	190	1			76
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1663	3	204	9	N	185	191	1			70
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1801	3	297	9	N	270	170	1			170
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1516	3	123	9	N	112	189	1			93
*03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1583	3	209	9	N	190	190	1			93
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1857	3	262	9	N	238	186	1			145
*05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1519	3	135	9	N	123	187	1			81
06	3000	N	3004	-0-	4	4	2766	3	238	9	N	216	190	1			107

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	357	3	81	9	N	74					159
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5					164
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					164
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					164
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					164
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					164
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					164
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					164
*03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					164
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	3	52	9	N	47					211
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	266	3	30	9	N	27					238
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	N	4					242

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1	1	970	3	Y	241	154	0	74	1	33
							265	9									
*09	3000	N	3079	-0-	79	79	7	1	2177	3	Y	814	707	0	87	1	53
							895	9									
*10	3100	N	4676	-0-	1576	1655	5	1	2729	3	Y	1765	1463	0	223	1	132
							1942	9									
*11	3000	N	4832	-0-	1832	3487	5	1	2498	3	Y	2117	1504	0	627	1	118
							2329	9									
*12	3100	N	6516	-0-	3416	6903	2461	3	4055	9	Y	3686	3028	0	482	1	293
													1	8			
*01	10396	X	3493	-0-	-6903	-0-	3	1	1495	3	Y	1814	1321	0	596	1	190
							1995	9									
*02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1	1	1010	3	Y	1021	318	0	847	1	46
							1123	9									
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	3	1	1429	3	Y	1047	791	0	236	1	66
							1152	9									
*04	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	2	1	933	3	Y	937	738	0	173	1	92
							1031	9									
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	1331	1124	0	217	1	82
							1464	9									
06	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	2	1	971	3	Y	544	468	0	133	1	25
							598	9									

GAIDA A-MOC B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432140	X	153739	-0-	-278401	-0-	301	1	145838	3	Y	6909	6547	0	452	1	178
							7600	9									
*08	432140	X	142434	-0-	-289706	-0-	281	1	135905	3	Y	5680	5168	0	498	1	192
							6248	9									
*09	308370	X	128520	-0-	-179850	-0-	357	1	128163	3	Y	-0-	192	1			-0-
*10	234918	X	123206	-0-	-111712	-0-	220	1	122986	3	Y	-0-					-0-
*11	183960	X	106864	-0-	-77096	-0-	213	1	106651	3	Y	-0-					-0-
*12	154070	X	103480	-0-	-50590	-0-	103480	3			Y	-0-					-0-
*01	142693	X	71055	-0-	-71638	-0-	170	1	70872	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*02	120064	X	73708	-0-	-46356	-0-	112	1	73596	3	Y	-0-					-0-
*03	123256	X	88638	-0-	-34618	-0-	182	1	85942	3	Y	2285	1855	0	319	1	111
							2514	9									
*04	106920	X	85492	-0-	-21428	-0-	187	1	82659	3	Y	2405	1929	0	366	1	221
							2646	9									
*05	103602	X	76455	-0-	-27147	-0-	170	1	74060	3	Y	2023	1785	0	365	1	94
							2225	9									
06	91320	X	78883	-0-	-12437	-0-	168	1	76553	3	Y	1965	1712	0	263	1	84
							2162	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOC A-MOC B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262353	X	97953	-0-	-164400	-0-	208	1	92420	3	Y	4841	4576	0	135	1	130
							5325	9									
*08	207576	X	103630	-0-	-103946	-0-	205	1	99188	3	Y	3852	3452	0	380	1	150
							4237	9									
*09	154470	X	91111	-0-	-63359	-0-	261	1	85905	3	Y	4495	3942	0	431	1	272
							4945	9									
*10	135625	X	91512	-0-	-44113	-0-	153	1	86675	3	Y	4258	3703	0	585	1	242
							4684	9									
*11	126330	X	81274	-0-	-45056	-0-	152	1	76654	3	Y	4062	3806	0	449	1	49
							4468	9									
*12	103819	X	75868	-0-	-27951	-0-	74834	3	1034	9	Y	940	843	0	103	1	43
*01	103819	X	58201	-0-	-45618	-0-	122	1	56382	3	Y	1543	1239	0	230	1	117
							1697	9									
*02	85120	X	56058	-0-	-29062	-0-	86	1	53451	3	Y	2292	689	0	1615	1	105
							2521	9									
*03	91543	X	64186	-0-	-27357	-0-	133	1	62687	3	Y	1242	1010	0	277	1	60
							1366	9									
*04	81330	X	61250	-0-	-20080	-0-	136	1	59856	3	Y	1144	918	0	181	1	105
							1258	9									
*05	75950	X	54851	-0-	-21099	-0-	123	1	53589	3	Y	1035	916	0	177	1	47
							1139	9									
06	66210	X	56089	-0-	-10121	-0-	121	1	54905	3	Y	966	841	0	131	1	41
							1063	9									

MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194959	X	87798	-0-	-107161	-0-	180	1	83885	3	Y	3394	3221	0	88	1	85
							3733	9									
*08	174530	X	59584	-0-	-114946	-0-	97	1	57615	3	Y	1702	1552	0	179	1	56
							1872	9									
*09	147090	X	23682	-0-	-123408	-0-	51	1	20522	3	Y	2826	2486	0	229	1	167
							3109	9									
*10	107818	X	72666	-0-	-35152	-0-	120	1	67810	3	Y	4305	3901	0	395	1	176
							4736	9									
*11	104340	X	90446	-0-	-13894	-0-	174	1	87206	3	Y	2787	2772	0	188	1	3
							3066	9									
*12	88009	X	73956	-0-	-14053	-0-	73205	3	751	9	Y	683	618	0	39	1	29
*01	76384	X	54931	-0-	-21453	-0-	116	1	53665	3	Y	1045	836	0	158	1	80
							1150	9									
*02	88536	X	48134	-0-	-40402	-0-	82	1	46618	3	Y	1304	422	0	904	1	58
							1434	9									
*03	93496	X	60671	-0-	-32825	-0-	125	1	59328	3	Y	1107	902	0	210	1	53
							1218	9									
*04	90480	X	56971	-0-	-33509	-0-	126	1	55649	3	Y	1087	872	0	168	1	100
							1196	9									
*05	74028	X	50267	-0-	-23761	-0-	113	1	49164	3	Y	900	794	0	164	1	42
							990	9									
06	62610	X	51726	-0-	-10884	-0-	111	1	50657	3	Y	871	759	0	117	1	37
							958	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201438	X	88711	-0-	-112727	-0-	181 1816	1 9	86714	3	Y	1651	1564	0	44	1	43
*08	189534	X	58857	-0-	-130677	-0-	96 2543	1 9	56218	3	Y	2312	2108	0	170	1	77
*09	149160	X	3515	-0-	-145645	-0-	2 2113	1 9	1400	3	Y	1921	1716	0	181	1	101
10	128495	X	84	-0-	-128411	-0-	15	3	69	9	Y	63	57	0	104	1	3
*11	97410	X	13814	-0-	-83596	-0-	22 535	1 9	13257	3	Y	486	422	0	55	1	12
*12	88877	X	66152	-0-	-22725	-0-	61075	3	5077	9	Y	4615	4401	0	131	1	95
*01	58962	X	53674	-0-	-5288	-0-	105 4672	1 9	48897	3	Y	4247	3808	0	365	1	169
*02	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	74 2124	1 9	48794	3	Y	1931	508	0	1499	1	93
*03	68293	X	58364	-0-	-9929	-0-	117 2871	1 9	55376	3	Y	2610	2126	0	452	1	125
*04	64080	X	56009	-0-	-8071	-0-	120 2870	1 9	53019	3	Y	2609	2093	0	402	1	239
*05	66216	X	50904	-0-	-15312	-0-	111 2464	1 9	48329	3	Y	2240	1977	0	398	1	104
06	59880	X	51259	-0-	-8621	-0-	107 2339	1 9	48813	3	Y	2126	1852	0	287	1	91

SOCO ATX LLC 100095
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

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-

HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	107 29	1 9	3431	3	Y	26	35	1			4
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2071	3	21	9	Y	19					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	551	3	Y	5	6	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	18	10	1			88
							20	9									
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8					96
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4					100
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					101
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	59	1	42	3	Y	-0-					101
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2					103

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					187
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	83	1	3521	3	Y	152	217	1			38
							167	9									
02	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12891	3	108	9	Y	98	99	1			37
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14884	3	1	9	Y	1					38
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	3			Y	-0-					38
05	2480	X	619	-0-	-1861	-0-	123	1	457	3	Y	35					73
							39	9									
06	2400	X	1215	-0-	-1185	-0-	1066	3	149	9	Y	135					208

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	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	Y	148	129	1			72
							163	9									
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11327	3	121	9	Y	110	117	1			65
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5392	3	116	9	Y	105	147	1			23
04	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15336	3	125	9	Y	114	60	1			77
05	1302	X	342	-0-	-960	-0-	103	1	116	3	Y	112	104	1			85
							123	9									
06	1260	X	453	-0-	-807	-0-	238	3	215	9	Y	195	187	1			93

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	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	76	1	1260	3	Y	162	220	1			5
							178	9									
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9972	3	183	9	Y	166	159	1			12
03	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7482	3	177	9	Y	161	40	1			133
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9801	3	69	9	Y	63	123	1			73
05	1705	X	400	-0-	-1305	-0-	82	1	318	9	Y	289	249	1			113
06	1650	X	292	-0-	-1358	-0-	229	3	63	9	Y	57					170

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	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	2	1			62
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	499	3	164	9	N	149	191	1			20
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	918	3	312	9	N	284	184	1			120
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	215	3	88	9	N	80					200
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	59	1	701	3	N	140	186	1			154
							154	9									
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	612	3	33	9	N	30					184

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			118
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1					119
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					119
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					119
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	3	Y	-0-					119
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					119

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			83
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	83	1			-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	274	3	153	9	Y	139	124	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					53
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	9	Y	29					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	91	1			40

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	2604	X	312	-0-	-2292	-0-	17	1	217	3	Y	71	5	1			85
							78	9									
02	2352	X	409	-0-	-1943	-0-	321	3	88	9	Y	80	58	1			107
03	1488	X	704	-0-	-784	-0-	517	3	187	9	Y	170	180	1			97
04	630	X	501	-0-	-129	-0-	383	3	118	9	Y	107					204
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	Y	126	185	1			145
							139	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	845	3	59	9	Y	54	184	1			15

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	407	3	239	9	Y	217	228	1			32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	50	1			2
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	119	3	66	9	Y	60					62
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	16	1	7	3	Y	22					84
							24	9									
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	121	3	41	9	Y	37	91	1			30

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	Y	-0-	4	1			100
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	154	3	105	9	Y	95	183	1			12
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	168	3	79	9	Y	72					84
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					84
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					84
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					84

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	95	1	927	3	Y	162	178	1			161
							178	9									
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1350	3	256	9	Y	233	180	1			214
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	781	3	178	9	Y	162	176	1			200
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1238	3	257	9	Y	234	336	1			98
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	146	1	619	3	Y	131	159	1			70
							144	9									
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	563	3	105	9	Y	95					165

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4995	3	123	9	Y	112					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1					183

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

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

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			161
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					161
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	N	-0-					161
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			27
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					27
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1396	3	106	9	Y	96					123
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					123
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					123
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4768	3	134	9	Y	122	183	1			62

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	87	1	4034	3	Y	61	36	1			116
							67	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3042	3	63	9	Y	57	105	1			68
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3169	3	53	9	Y	48	50	1			66
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5316	3	58	9	Y	53	50	1			69
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	183	1	2682	3	Y	50	70	1			49
							55	9									
06	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	2384	3	17	9	Y	15					64

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	120	1	3869	3	Y	215	38	1			202
							237	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4043	3	190	9	Y	173	357	1			18
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2431	3	161	9	Y	146	140	1			24
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3513	3	179	9	Y	163	144	1			43
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2535	3	Y	129	118	1			54
							142	9									
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2161	3	134	9	Y	122	162	1			14

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	113	1	2800	3	Y	637	697	1			73
							701	9									
02	3136	X	3131	-0-	-5	-0-	2463	3	668	9	Y	607	542	1			138
03	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	2712	3	696	9	Y	633	545	1			226
04	3510	X	2870	-0-	-640	-0-	2232	3	638	9	Y	580	710	1			96
05	3627	X	1979	-0-	-1648	-0-	145	1	1148	3	Y	624	556	1			164
							686	9									
06	3510	X	1599	-0-	-1911	-0-	1021	3	578	9	Y	525	544	1			145

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	118	1	2204	3	Y	432	420	1			286
							475	9									
02	2240	X	1548	-0-	-692	-0-	1163	3	385	9	Y	350	436	1			200
03	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	1113	3	416	9	Y	378	336	1			242
04	2700	X	1393	-0-	-1307	-0-	964	3	429	9	Y	390	367	1			265
05	2790	X	1011	-0-	-1779	-0-	145	1	446	3	Y	382	341	1			306
							420	9									
06	2700	X	582	-0-	-2118	-0-	205	3	377	9	Y	343	332	1			317

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	125	1	3843	3	Y	814	782	1			91
							895	9									
02	4508	X	3829	-0-	-679	-0-	3130	3	699	9	Y	635	563	1			163
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4229	3	920	9	Y	836	920	1			79
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	3976	3	960	9	Y	873	739	1			213
05	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	202	1	3171	3	Y	770	734	1			249
							847	9									
06	4980	X	3172	-0-	-1808	-0-	2376	3	796	9	Y	724	877	1			96

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	3279	-0-	-9648	-0-	32	1	3222	3	Y	23	35	1			70
							25	9									
02	13076	X	2300	-0-	-10776	-0-	2299	3	1	9	Y	1					71
03	14477	X	5181	-0-	-9296	-0-	5181	3			Y	-0-					71
04	14010	X	4336	-0-	-9674	-0-	4336	3			Y	-0-					71
05	4681	X	2702	-0-	-1979	-0-	77	1	2625	3	Y	-0-					71
06	5010	X	25	-0-	-4985	-0-	25	3			Y	-0-					71

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2916	-0-	-773	-0-	140	1	2347	3	Y	390	310	1			149
							429	9									
02	3304	X	2246	-0-	-1058	-0-	1943	3	303	9	Y	275	364	1			60
03	3658	X	2966	-0-	-692	-0-	2638	3	328	9	Y	298	181	1			177
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2497	3	450	9	Y	409	434	1			152
05	2914	X	1811	-0-	-1103	-0-	137	1	1391	3	Y	257	350	1			59
							283	9									
06	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	1939	3	488	9	Y	444	356	1			147

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	112	X	68	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-					166
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	160					326
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	133	1			194
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					194
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					194

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	170	1	9713	3	Y	130	172	1			33
							143	9									
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	7865	3	648	9	Y	589	550	1			72
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	7994	3	833	9	Y	757	722	1			107
04	9690	X	7116	-0-	-2574	-0-	6373	3	743	9	Y	675	629	1			153
05	10013	X	5613	-0-	-4400	-0-	170	1	4675	3	Y	698	696	1			155
							768	9									
06	9690	X	5697	-0-	-3993	-0-	4952	3	745	9	Y	677	734	1			98

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	7196	-0-	-4801	-0-	145	1	6812	3	Y	217	207	1			103
							239	9									
02	10836	X	7226	-0-	-3610	-0-	6989	3	2	4	Y	214	301	1			16
							235	9									
03	11997	X	8165	-0-	-3832	-0-	7922	3	243	9	Y	221	209	1			28
04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	8895	3	248	9	Y	225	233	1			20
05	8277	X	6295	-0-	-1982	-0-	231	1	5794	3	Y	245	206	1			59
							270	9									
06	7890	X	6988	-0-	-902	-0-	6772	3	216	9	Y	196	215	1			40

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3936	-0-	-745	-0-	136	1	3172	3	Y	571	548	1			234
							628	9									
02	4228	X	3295	-0-	-933	-0-	2841	3	454	9	Y	413	497	1			150
03	4433	X	3159	-0-	-1274	-0-	2741	3	418	9	Y	380	367	1			163
04	4290	X	2783	-0-	-1507	-0-	2337	3	446	9	Y	405	347	1			221
05	4433	X	2606	-0-	-1827	-0-	215	1	1905	3	Y	442	368	1			295
							486	9									
06	3810	X	2347	-0-	-1463	-0-	1890	3	457	9	Y	415	557	1			153

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	144	1	8070	3	Y	167	167	1			79
							184	9									
02	7224	X	6652	-0-	-572	-0-	6489	3	2	4	Y	146	214	1			11
							161	9									
03	8401	X	7810	-0-	-591	-0-	7641	3	169	9	Y	154	146	1			19
04	8130	X	7094	-0-	-1036	-0-	6953	3	141	9	Y	128	136	1			11
05	8401	X	5597	-0-	-2804	-0-	227	1	5186	3	Y	167	138	1			40
							184	9									
06	8130	X	5176	-0-	-2954	-0-	5026	3	150	9	Y	136	148	1			28

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 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	11501	X	10976	-0-	-525	-0-	204	1	9486	3	Y	1169	1104	1			255
							1286	9									
02	10388	X	8763	-0-	-1625	-0-	7841	3	922	9	Y	838	890	1			203
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	11584	3	1345	9	Y	1223	1253	1			173
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	10221	3	1234	9	Y	1122	1104	1			191
05	10974	X	9083	-0-	-1891	-0-	277	1	7534	3	Y	1156	1110	1			237
							1272	9									
06	12510	X	8242	-0-	-4268	-0-	6962	3	1280	9	Y	1164	1283	1			118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	EOM BALANCE
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	1679	3	800	9	Y	727	506	1	291
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3214	3	894	9	Y	813	846	1	258
03	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	2834	3	394	9	Y	358	358	1	258
04	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	2085	3	584	9	Y	531	497	1	292
05	4712	X	3493	-0-	-1219	-0-	2922	3	571	9	Y	519	537	1	274
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	5113	3	981	9	Y	892	728	1	438

CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

01	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	1844	3	622	9	Y	565	564	1	150
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3500	3	861	9	Y	783	813	1	120
03	4867	X	2336	-0-	-2531	-0-	1953	3	383	9	Y	348	363	1	105
04	4710	X	3230	-0-	-1480	-0-	2428	3	802	9	Y	729	706	1	128
05	5022	X	2963	-0-	-2059	-0-	2376	3	587	9	Y	534	557	1	105
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	5551	3	1089	9	Y	990	917	1	178

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

01	13392	X	2505	-0-	-10887	-0-	65	1	2272	3	Y	153	171	1	180
							168	9							
02	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15439	3	455	9	Y	414	545	1	49
03	5642	X	4020	-0-	-1622	-0-	3809	3	211	9	Y	192	147	1	94
04	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	20511	3	465	9	Y	423	375	1	142
05	17019	X	1607	-0-	-15412	-0-	196	1	1138	3	Y	248	184	1	206
							273	9							
06	16470	X	916	-0-	-15554	-0-	744	3	172	9	Y	156	193	1	169

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

01	14136	X	5777	-0-	-8359	-0-	77	1	5469	3	Y	210	176	1	138
							231	9							
02	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	20608	3	457	9	Y	415	511	1	42
03	23399	X	23399	-0-	-0-	-0-	23037	3	362	9	Y	329	332	1	39
04	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	18794	3	332	9	Y	302	314	1	27
05	14136	X	2375	-0-	-11761	-0-	154	1	1924	3	Y	270	178	1	119
							297	9							
06	13680	X	1732	-0-	-11948	-0-	1347	3	385	9	Y	350	364	1	105

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	158	1	6064	3	Y	583	703	1	125
							960	4	641	9					
02	6636	X	4325	-0-	-2311	-0-	3727	3	598	9	Y	544	536	1	133
03	7347	X	4713	-0-	-2634	-0-	4104	3	609	9	Y	554	522	1	165
04	7560	X	5653	-0-	-1907	-0-	5009	3	644	9	Y	585	538	1	212
05	7812	X	4342	-0-	-3470	-0-	191	1	3672	3	Y	435	339	1	308
							479	9							
06	7560	X	3956	-0-	-3604	-0-	3189	3	767	9	Y	697	891	1	114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	131	1	4662	3	Y	756	706	1			146
							796	4	832	9							
02	5572	X	5217	-0-	-355	-0-	4427	3	790	9	Y	718	723	1			141
03	6169	X	5806	-0-	-363	-0-	5013	3	793	9	Y	721	695	1			167
04	6210	X	5529	-0-	-681	-0-	4653	3	876	9	Y	796	739	1			224
05	6417	X	4116	-0-	-2301	-0-	215	1	3118	3	Y	712	733	1			203
							783	9									
06	6210	X	3936	-0-	-2274	-0-	3074	3	862	9	Y	784	737	1			250

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			137
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88					225
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

RATHKAMP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766

01	73532	X	44412	-0-	-29120	-0-	1579	1	36026	3	Y	5915	5903	1			128
							300	4	6507	9							
02	52808	X	32783	-0-	-20025	-0-	2981	1	24160	3	Y	5102	5013	1			217
							30	4	5612	9							
03	56234	X	34118	-0-	-22116	-0-	2949	1	24680	3	Y	5379	5527	1			69
							572	4	5917	9							
04	52350	X	24676	-0-	-27674	-0-	2712	1	16587	3	Y	4747	4610	1			206
							155	4	5222	9							
05	50499	X	39445	-0-	-11054	-0-	2139	1	31681	3	Y	4756	4832	1			130
							393	4	5232	9							
06	42990	X	34293	-0-	-8697	-0-	1787	1	27556	3	Y	4314	4363	1			81
							205	4	4745	9							

HOERMANN-KOLM WELL #: 1H RRCID -> 300147 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

HOERMANN-KOLM A WELL #: 2H RRCID -> 300148 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 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	26195	X	17728	-0-	-8467	-0-	704	1	11574	3	Y	4867	4852	1			105
							96	4	5354	9							
02	21336	X	14880	-0-	-6456	-0-	1395	1	8239	3	Y	4760	4662	1			203
							10	4	5236	9							
03	23622	X	15902	-0-	-7720	-0-	1467	1	9155	3	Y	4607	4751	1			59
							212	4	5068	9							
04	20190	X	12004	-0-	-8186	-0-	1377	1	6206	3	Y	3966	3853	1			172
							58	4	4363	9							
05	19375	X	17576	-0-	-1799	-0-	1108	1	11889	3	Y	4029	4091	1			110
							147	4	4432	9							
06	17160	X	10742	-0-	-6418	-0-	715	1	7141	3	Y	2575	2636	1			49
							53	4	2833	9							

HOERMANN-KOLM B WELL #: 3H RRCID -> 300149 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26549	-0-	-545	-0-	914	1	19209	3	Y	5696	5623	1			123
							160	4	6266	9							
02	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	1677	1	11216	3	Y	3642	3610	1			155
							14	4	4006	9							
03	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	1827	1	12969	3	Y	4159	4261	1			53
							301	4	4575	9							
04	25680	X	13423	-0-	-12257	-0-	1604	1	7976	3	Y	3425	3329	1			149
							75	4	3768	9							
05	26536	X	19724	-0-	-6812	-0-	1240	1	14487	3	Y	3470	3524	1			95
							180	4	3817	9							
06	25680	X	16249	-0-	-9431	-0-	1003	1	11654	3	Y	3186	3221	1			60
							87	4	3505	9							

LGM B WELL #: 2H RRCID -> 300182 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	22067	-0-	-1741	-0-	226	1	18378	3	Y	3148	3139	1			169
							3463	9									
02	21644	X	18582	-0-	-3062	-0-	15726	3	2856	9	Y	2596	2677	1			88
03	23963	X	22095	-0-	-1868	-0-	19180	3	2915	9	Y	2650	2554	1			184
04	23190	X	18135	-0-	-5055	-0-	15322	3	2813	9	Y	2557	2548	1			193
05	22847	X	14511	-0-	-8336	-0-	275	1	11350	3	Y	2624	2784	1			33
							2886	9									
06	21390	X	13022	-0-	-8368	-0-	10365	3	2657	9	Y	2415	2286	1			162

LGM A WELL #: 1H RRCID -> 300183 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.13120 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22096	-0-	-1092	-0-	239	1	18533	3	Y	3022	3017	1			163
							3324	9									
02	20944	X	19213	-0-	-1731	-0-	16016	3	3197	9	Y	2906	2971	1			98
03	23188	X	22753	-0-	-435	-0-	19181	3	3572	9	Y	3247	3120	1			225
04	22290	X	17978	-0-	-4312	-0-	14890	3	3088	9	Y	2807	2820	1			212
05	22382	X	14226	-0-	-8156	-0-	269	1	10948	3	Y	2735	2913	1			34
							3009	9									
06	22020	X	12877	-0-	-9143	-0-	9971	3	2906	9	Y	2642	2499	1			177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HOERMANN-LANGHOFF B WELL #: 1H RRCID -> 300186 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12914 - 23861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	636	1	10480	3	Y	2222	2223	1			48
							87	4	2444	9							
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1304	1	7552	3	Y	1872	1840	1			80
							9	4	2059	9							
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1030	1	6739	3	Y	232	309	1			3
							156	4	255	9							
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1393	1	5825	3	Y	1304	1250	1			57
							55	4	1434	9							
05	16523	X	14921	-0-	-1602	-0-	1134	1	11255	3	Y	2175	2173	1			59
							139	4	2393	9							
06	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	988	1	10345	3	Y	2055	2075	1			39
							77	4	2261	9							

HOERMANN-LANGHOFF B A WELL #: 2H RRCID -> 300188 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13258 - 22964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6942	-0-	-1087	-0-	418	1	5349	3	Y	1027	1021	1			22
							45	4	1130	9							
02	7140	X	5443	-0-	-1697	-0-	868	1	3600	3	Y	883	867	1			38
							4	4	971	9							
03	7905	X	6056	-0-	-1849	-0-	859	1	3938	3	Y	1062	1086	1			14
							91	4	1168	9							
04	7020	X	4920	-0-	-2100	-0-	992	1	2915	3	Y	896	871	1			39
							27	4	986	9							
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	773	1	5486	3	Y	916	930	1			25
							68	4	1008	9							
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	716	1	5406	3	Y	832	841	1			16
							40	4	915	9							

CHUMCHAL-MARTINEZ WELL #: 1H RRCID -> 300192 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12623 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	19652	-0-	-10666	-0-	775	1	13078	3	Y	5173	5151	1			112
							109	4	5690	9							
02	23072	X	15245	-0-	-7827	-0-	1504	1	8745	3	Y	4532	4451	1			193
							11	4	4985	9							
03	25420	X	16605	-0-	-8815	-0-	1560	1	9454	3	Y	4884	5014	1			63
							219	4	5372	9							
04	21870	X	12712	-0-	-9158	-0-	1490	1	6520	3	Y	4219	4099	1			183
							61	4	4641	9							
05	20367	X	18631	-0-	-1736	-0-	1214	1	12623	3	Y	4216	4284	1			115
							156	4	4638	9							
06	19020	X	16843	-0-	-2177	-0-	1038	1	11359	3	Y	3965	4005	1			75
							84	4	4362	9							

CHUMCHAL-GERDES WELL #: 1H RRCID -> 300713 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12622 - 21721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	17525	-0-	-22403	-0-	764	1	12777	3	Y	3525	3510	1			76
							106	4	3878	9							
02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	1548	1	9172	3	Y	3447	3376	1			147
							11	4	3792	9							
03	23002	X	16275	-0-	-6727	-0-	1631	1	10040	3	Y	3974	4070	1			51
							233	4	4371	9							
04	20070	X	12135	-0-	-7935	-0-	1511	1	6692	3	Y	3517	3415	1			153
							63	4	3869	9							
05	18290	X	18213	-0-	-77	-0-	1234	1	13037	3	Y	3436	3495	1			94
							162	4	3780	9							
06	16950	X	15941	-0-	-1009	-0-	1028	1	11513	3	Y	3013	3050	1			57
							86	4	3314	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FW EAGLE FORD I, LLC 103899
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	736	1	303	3	N	131	189	1			207
							144	9									
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	667	1	242	3	N	113	191	1			129
							124	9									
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	733	1	233	3	N	114	2	1			241
							125	9									
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	710	1	249	3	N	134	191	1			184
							147	9									
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	738	1	225	3	N	42	167	1			59
							46	9									
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	714	1	116	3	N	184	1	1			242
							202	9									

MMAR GROUP INC 104143
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907

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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1173	1	4908	3	N	963	935	1			403
							1059	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1054	1	4598	3	N	858	750	1			511
							944	9									
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1267	1	3560	3	N	769	924	1			356
							846	9									
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	1389	1	2763	3	N	667	380	1			643
							734	9									
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	393	1	2925	3	N	519	751	1			411
							571	9									
*03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	957	1	4742	3	N	1024	908	1			527
							1126	9									
*04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1221	1	4794	3	N	853	1085	1			295
							938	9									
*05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1332	1	4296	3	N	895	670	1			520
							985	9									
*06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1634	1	3423	3	N	884	1035	1			369
							972	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
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1306	1	300	3	N	9					423
							10	9									
*11	1770	N	1265	-0-	-505	-0-	1164	1	91	3	N	9					432
							10	9									
12	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	749	1			N	-0-					432
01	1612	N	716	-0-	-896	-0-	716	1			N	-0-					432
02	1176	N	916	-0-	-260	-0-	907	1	9	9	N	8					440
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	1	2	9	N	2					442
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	1	4	9	N	4					446
*05	1023	N	540	-0-	-483	-0-	539	1	1	9	N	1					447
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					447

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
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1981	3	396	9	N	360	186	1			743
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	764	3	227	9	N	206	369	1			580
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	N	228	189	1			619
							251	9									
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1100	3	265	9	N	241					860
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1010	3	276	9	N	251	347	1			764
*03	930	N	516	-0-	-414	-0-	1	1	493	3	N	20	563	1			221
							22	9									
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	3	N	102	186	1			137
							112	9									
*05	930	N	73	-0-	-857	-0-	37	3	36	9	N	33					170
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	652	3	178	9	N	162	187	1			145

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					428
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					428
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	187	1			241
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					241
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	430	3	78	9	N	71					312
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	52	3	15	9	N	14					326

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

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

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

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

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

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-

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

*07	4185	X	48	-0-	-4137	-0-	48	1			N	-0-					86
*08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	1					87
*09	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	1			N	-0-					87
*10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					87
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					87
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					87
*01	279	X	143	-0-	-136	-0-	143	1			N	-0-					87
*02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					87
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
*05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	928	1	669	3	N	126	186	1			390
							139	9									
*11	2100	N	1053	-0-	-1047	-0-	364	1	603	3	N	78	188	1			280
							86	9									
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	715	1	1163	3	N	178					458
							196	9									
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	777	1	829	3	N	198					656
							218	9									
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	391	1	738	3	N	108	561	1			203
							119	9									
*03	2077	N	418	-0-	-1659	-0-	76	1	288	3	N	49	190	1			62
							54	9									
04	1770	N	594	-0-	-1176	-0-	594	1			N	-0-					62
*05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					62
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	495	1	1050	3	N	204	158	1			108
							224	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4340	X	2144	-0-	-2196	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	4200	X	1677	-0-	-2523	-0-	5	1	1586	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4000	3	N	303	303	0			-0-
							333	9									
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	179	1	3922	3	N	706	706	0			-0-
							777	9									
*02	3920	X	2277	-0-	-1643	-0-	136	1	1816	3	N	295	295	0			-0-
							325	9									
*03	4340	X	1971	-0-	-2369	-0-	171	1	1450	3	N	318	318	0			-0-
							350	9									
*04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	170	1	4151	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
*05	4340	X	104	-0-	-4236	-0-	100	1	4	9	N	4	4	0			-0-
*06	4200	X	2705	-0-	-1495	-0-	195	1	1995	3	N	468	468	0			-0-
							515	9									

HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	439	1	65	9	N	59					287
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	1	15	9	N	14					301
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	670	1	72	9	N	65					366
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	678	1	50	9	N	45					411
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	728	1	40	9	N	36					447
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	752	1	15	9	N	14					461

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	C M	COND PROD	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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
*05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304

*10	19561	X	15297	-0-	-4264	-0-	80	1	14011	3	N	1096	1096	0			-0-
							1206	9									
*11	17580	X	14910	-0-	-2670	-0-	43	1	13812	3	N	959	959	0			-0-
							1055	9									
*12	18166	X	12472	-0-	-5694	-0-	11	1	11492	3	N	881	881	0			-0-
							969	9									
*01	16585	X	10197	-0-	-6388	-0-	10	1	9359	3	N	753	753	0			-0-
							828	9									
*02	14980	X	10887	-0-	-4093	-0-	9	1	10119	3	N	690	690	0			-0-
							759	9									
*03	15407	X	6808	-0-	-8599	-0-	27	1	6260	3	N	474	474	0			-0-
							521	9									
*04	14910	X	1155	-0-	-13755	-0-	38	1	1044	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
*05	12462	X	13	-0-	-12449	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*06	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	3	1	12230	3	N	850	850	0			-0-
							935	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

*10	7471	X	5915	-0-	-1556	-0-	730	1	4151	3	N	940	919	1			377
							1034	9									
*11	7230	X	3634	-0-	-3596	-0-	712	1	2299	3	N	566	747	1			196
							623	9									
*12	7409	X	1253	-0-	-6156	-0-	687	1	398	3	N	153					349
							168	9									
*01	7378	X	926	-0-	-6452	-0-	615	1	222	3	N	81	181	1			249
							89	9									
*02	6664	X	814	-0-	-5850	-0-	631	1	121	3	N	56	180	1			125
							62	9									
*03	5921	X	540	-0-	-5381	-0-	540	1			N	-0-					125
*04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					125
*05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					125
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	723	1	757	3	N	537	565	1			447
							591	9									
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	726	1	727	3	N	510	378	1			579
							561	9									
*12	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	652	1	183	3	N	370	361	1			588
							407	9									
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	379	379	1			588
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					588
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1060	1	485	9	N	441	538	1			491
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	861	1	314	3	N	438	366	1			563
							482	9									
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	1090	1	894	3	N	613	739	1			437
							674	9									
06	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	769	1	317	9	N	288	372	1			353

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-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

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	7919	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*11	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7032	3	802	9	N	729	729	0			-0-
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7614	3	242	9	N	220	220	0			-0-
*01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7013	3	917	9	N	834	834	0			-0-
*02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	8758	3	823	9	N	748	748	0			-0-
*03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6404	3	838	9	N	762	762	0			-0-
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	4823	3	1013	9	N	921	921	0			-0-
*05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	7108	3	1036	9	N	942	942	0			-0-
*06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7083	3	965	9	N	877	877	0			-0-

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
*10	40856	X	40856	-0-	-0-	-0-	31714	3	9142	9	N	8311	8311	0			-0-
*11	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	25812	3	7246	9	N	6587	6587	0			-0-
*12	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	16266	3	4093	9	N	3721	3721	0			-0-
*01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	11410	3	2606	9	N	2369	2369	0			-0-
*02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	7906	3	1870	9	N	1700	1698	0	2	8	-0-
*03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	6238	3	1717	9	N	1561	1561	0			-0-
*04	6120	X	3436	-0-	-2684	-0-	2333	3	1103	9	N	1003	1003	0			-0-
*05	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	4498	3	1264	9	N	1149	1149	0			-0-
*06	6120	X	3263	-0-	-2857	-0-	2618	3	645	9	N	586	586	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	342	3	89	9	N	81	81	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

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
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	196	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	1	2	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	249	1	470	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	225	1	337	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	1	192	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	1	9	9	N	8	8	0			-0-

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 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
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139

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

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 05/18/2022 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
*10	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0			-0-
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	4882	3	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	688	3	221	9	N	201	201	0			-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3009	3	952	9	N	865	865	0			-0-
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2184	3	602	9	N	547	547	0			-0-
*04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	5822	3	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	5207	3	1587	9	N	1443	1443	0			-0-
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	3902	3	718	9	N	653	653	0			-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1230	1	194	9	N	176	367	1			406
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	N	1					407
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					421
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					260
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

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

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053

*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	126	1	352	3	N	-0-					-0-
*12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	85	1	537	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	606	3	69	9	N	63	63	0			-0-
*02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	730	3	76	9	N	69	69	0			-0-
*03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	755	3	87	9	N	79	79	0			-0-
*04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	321	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	547	1	3063	3	N	522	522	0			-0-
							574	9									
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	606	1	4305	3	N	683	683	0			-0-
							751	9									
*12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	681	1	4658	3	N	814	814	0			-0-
							895	9									
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	749	1	3606	3	N	558	558	0			-0-
							614	9									
*02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	514	1	677	3	N	207	207	0			-0-
							228	9									
*03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	845	1	2613	3	N	571	571	0			-0-
							628	9									
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	769	1	1874	3	N	470	470	0			-0-
							517	9									
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	189	1	7	9	N	6	6	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	152	1	1196	3	N	109					186
							120	9									
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	515	1	452	3	N	221	187	1			220
							243	9									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	686	3	N	193					413
							212	9									
*02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	384	1	676	3	N	97	179	1			331
							107	9									
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	533	1	1068	3	N	154					485
							169	9									
*04	1410	N	523	-0-	-887	-0-	240	1	220	3	N	57					542
							63	9									
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	203	1	1325	3	N	120					662
							132	9									
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	379	1	1324	3	N	148	535	1			275
							163	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

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

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300	0			-0-
*11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5861	3	340	9	N	309	309	0			-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4450	3	263	9	N	239	239	0			-0-
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4486	3	370	9	N	336	336	0			-0-
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4148	3	332	9	N	302	302	0			-0-
*03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	3938	3	222	9	N	202	202	0			-0-
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3271	3	342	9	N	311	311	0			-0-
*05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	236	3	30	9	N	27	27	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	319	319	0			-0-
							351	9									
*11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
*12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
*01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									
*02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	N	189	189	0			-0-
							208	9									
*03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	225	225	0			-0-
							248	9									
*04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
*05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	809	3	N	436	436	0			-0-
							480	9									
*11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	N	476	476	0			-0-
							524	9									
*12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	442	442	0			-0-
							486	9									
*01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
*02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1019	3	N	418	418	0			-0-
							460	9									
*03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1	1	1502	3	N	467	467	0			-0-
							514	9									
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2312	3	776	9	N	705	705	0			-0-
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	355	355	0			-0-
							391	9									
*06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	7	1	771	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

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

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	14289	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
*11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	11459	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
*12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	10122	3	1680	9	N	1527	1526	0	1	8	-0-
*01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4122	3	750	9	N	682	682	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	457	3	105	9	N	95	95	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	322	322	0			-0-
							354	9									
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1474	3	N	201	201	0			-0-
							221	9									
*01	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1639	3	296	9	N	269	269	0			-0-
*02	1680	N	675	-0-	-1005	-0-	102	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	24	-0-	-1650	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*11	3000	N	54184	-0-	51184	51184	281	1	44164	3	N	8854	8721	0	45	8	213
							9739	9									
*12	3100	N	106486	-0-	103386	154570	1078	1	86974	3	N	16758	16612	0	146	8	213
							18434	9									
*01	3100	N	87439	-0-	84339	238909	910	1	73112	3	N	12197	12188	0	9	8	213
							13417	9									
*02	312145	X	73236	-0-	-238909	-0-	613	1	60895	3	N	10662	10662	0			213
							11728	9									
*03	72562	X	72562	-0-	-0-	-0-	516	1	61604	3	N	9493	9475	0	18	8	213
							10442	9									
*04	71006	X	71006	-0-	-0-	-0-	470	1	63256	3	N	6618	6595	0	23	8	213
							7280	9									
*05	52576	X	52576	-0-	-0-	-0-	599	1	46134	3	N	5312	5295	0	17	8	213
							5843	9									
*06	37669	X	37669	-0-	-0-	-0-	32539	3	5130	9	N	4664	4664	0			213

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	1			N	-0-					43
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	9	N	172	174	1			41
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					41
*05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	1			N	-0-					41
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					41

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	439	-0-	-212	-0-	407	1	30	3	N	2	347	1			241
							2	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					241
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-					241
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	N	-0-					241
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	353	3	N	-0-					241
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	168	1	364	3	N	332					573
							365	9									
*04	540	N	446	-0-	-94	-0-	204	1	202	3	N	36	382	1			227
							40	9									
*05	496	N	275	-0-	-221	-0-	146	1	92	3	N	34					261
							37	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	422	3	N	104					365
							114	9									

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

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

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
*10	4154	X	2399	-0-	-1755	-0-	2038	3	361	9	N	328	374	1			393
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1	1	3088	3	N	353	566	1			180
							388	9									
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3221	3	389	9	N	354	192	1			342
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2743	3	358	9	N	325	182	1			485
*02	3248	X	2873	-0-	-375	-0-	2546	3	327	9	N	297	376	1			406
*03	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	2	1	2809	3	N	319	187	1			538
							351	9									
*04	3480	X	1842	-0-	-1638	-0-	58	1	1536	3	N	225	380	1			383
							248	9									
*05	3596	X	2380	-0-	-1216	-0-	146	1	1874	3	N	327	194	1			516
							360	9									
*06	3090	X	1090	-0-	-2000	-0-	26	1	896	3	N	153	548	1			121
							168	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	673	1	79	9	N	72					276
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	593	1	79	9	N	72	180	1			168
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	648	1	81	9	N	74					242
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	630	1	42	9	N	38	188	1			92
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*10	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748	1			495
							536	9									
*11	5160	X	3978	-0-	-1182	-0-	318	1	3047	3	N	557	376	1			676
							613	9									
*12	4805	X	4028	-0-	-777	-0-	312	1	3200	3	N	469	558	1			587
							516	9									
*01	4805	X	3902	-0-	-903	-0-	299	1	3083	3	N	473	188	1			872
							520	9									
*02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	253	1	2853	3	N	398	745	1			525
							438	9									
*03	4123	X	3675	-0-	-448	-0-	464	1	2736	3	N	432	378	1	1	8	578
							475	9									
*04	3990	X	3194	-0-	-796	-0-	522	1	2250	3	N	384	370	1			592
							422	9									
*05	4030	X	2040	-0-	-1990	-0-	563	1	1259	3	N	198	361	1			429
							218	9									
*06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	566	1	7257	3	N	337	565	1			201
							371	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	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-

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	X	201	-0-	-1059	-0-	123	1	78	3	N	-0-					64
12	1302	X	16	-0-	-1286	-0-	16	1			N	-0-					64
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					64
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					64
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 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
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1209	1	4215	3	N	977	1084	1			117
							1075	9									
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1028	1	2810	3	N	741	723	1			135
							815	9									
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1228	1	977	3	N	731	744	1			122
							804	9									
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1006	1	3662	3	N	829	758	1			193
							912	9									
*02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	1122	1	3766	3	N	874	924	1			143
							961	9									
*03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	756	1	5029	3	N	947	732	1			358
							1042	9									
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	624	1	4312	3	N	809	1030	1			137
							890	9									
*05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	623	1	4946	3	N	799	698	1			238
							879	9									
*06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	3	N	303	337	1			204
							333	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

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

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
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	177	1	4496	3	N	1047	1046	0			23
							1152	9									
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	361	1	2946	3	N	641	642	0			22
							705	9									
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	205	1	4	9	N	4	3	0			23
*01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	197	1	125	3	N	3	4	0			22
							3	9									
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	35	1	2603	3	N	618	618	0			16
							680	9									
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	132	1	5343	3	N	1258	1259	0			15
							1384	9									
*12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	103	1	9810	3	N	2751	2751	0			15
							3026	9									
*01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	60	1	10421	3	N	3434	3434	0			15
							3777	9									
*02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	16	1	1638	3	N	604	604	0			15
							664	9									
*03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	N	711	711	0			15
							782	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4541	3	146	9	N	133	133	0			-0-
*11	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11239	3	458	9	N	416	416	0			-0-
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	815	3	175	9	N	159	159	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
*05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	548	548	0			-0-
							603	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13499 - 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
*10	14B2	EXT	28456	-0-	28456	28456	591	1	23743	3	N	3747	3747	0			-0-
							4122	9									
*11	14B2	EXT	23566	-0-	23566	52022	560	1	19573	3	N	3121	3121	0			-0-
							3433	9									
*12	14B2	EXT	20970	-0-	20970	72992	606	1	17192	3	N	2884	2884	0			-0-
							3172	9									
*01	91293	X	18301	-0-	-72992	-0-	684	1	14776	3	N	2583	2579	0	4	8	-0-
							2841	9									
*02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	856	1	12516	3	N	2279	2279	0			-0-
							2507	9									
*03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	3	1	12237	3	N	2183	2183	0			-0-
							2401	9									
*04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	22	1	10181	3	N	1927	1927	0			-0-
							2120	9									
*05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11	1	9895	3	N	1776	1776	0			-0-
							1954	9									
*06	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	10647	3	1966	9	N	1787	1787	0			-0-

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

*11	46565	X	46565	-0-	-0-	-0-	190	1	38404	3	N	7246	7203	0	49	8	115
							7971	9									
*12	82534	X	82534	-0-	-0-	-0-	307	1	69036	3	N	11992	11779	0	208	8	120
							13191	9									
*01	72143	X	72143	-0-	-0-	-0-	256	1	61335	3	N	9593	9578	0	13	8	122
							10552	9									
*02	76001	X	76001	-0-	-0-	-0-	227	1	64658	3	N	10105	10103	0			124
							11116	9									
*03	79760	X	79760	-0-	-0-	-0-	164	1	68483	3	N	10103	9975	0	46	8	206
							11113	9									
*04	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	13	1	24115	3	N	2957	2930	0	177	1	33
							3253	9					23	8			
*05	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	42883	3	4084	9	N	3713	3683	0	29	8	34
*06	42183	X	42183	-0-	-0-	-0-	38538	3	3645	9	N	3314	3314	0	1	8	33

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

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-

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*10	217	N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36					242
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					242
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					247
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	264	3	44	9	N	40					287
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	250	3	47	9	N	43					330
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1141	3	234	9	N	213					543
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	808	3	112	9	N	102	381	1			264
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	628	3	114	9	N	104	189	1			179
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					179

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

01	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	1			N	-0-					243
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	1			N	-0-					243
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					243
*04	600	N	595	-0-	-5	-0-	533	1	62	9	N	56					299
*05	372	N	197	-0-	-175	-0-	196	1	1	9	N	1					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					301

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469	9	N	426	934	1			461
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					461
*12	651	X	573	-0-	-78	-0-	482	3	91	9	N	83					544
*01	651	X	297	-0-	-354	-0-	254	3	43	9	N	39					583
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1718	3	383	9	N	348	380	1			551
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3119	3	569	9	N	517	355	1			713
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3159	3	504	9	N	458	719	1			452
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3624	3	597	9	N	543	555	1			440
*06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3543	3	759	9	N	690	951	1			179

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2429	3	369	9	N	335	335	0			-0-
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2659	3	680	9	N	618	618	0			-0-
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1918	3	586	9	N	533	533	0			-0-
*01	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	865	3	312	9	N	284	284	0			-0-
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1411	3	446	9	N	405	404	0	1	8	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	1			N	-0-					199
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					214
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5921	X	2079	-0-	-3842	-0-	77	1	1572	3	N	391					1086
							430	9									
*11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	180	1	4735	3	N	882	1689	1			279
							970	9									
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	263	1	4214	3	N	1012	950	1			341
							1113	9									
*01	4929	X	3266	-0-	-1663	-0-	668	1	1954	3	N	585	369	1			557
							644	9									
02	5348	X	449	-0-	-4899	-0-	393	1	56	9	N	51	374	1			234
03	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	1			N	-0-					234
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					234
*05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					234
06	3150	X	360	-0-	-2790	-0-	360	1			N	-0-					234

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
*10	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2254	3	468	9	N	425	424	0	1	8	-0-
*11	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2409	3	347	9	N	315	312	0	3	8	-0-
*12	3348	X	1962	-0-	-1386	-0-	1607	3	355	9	N	323	323	0			-0-
*01	3038	X	516	-0-	-2522	-0-	419	3	97	9	N	88	88	0			-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2295	3	491	9	N	446	446	0			-0-
*03	2852	X	2173	-0-	-679	-0-	1792	3	381	9	N	346	346	0			-0-
*04	2760	X	1178	-0-	-1582	-0-	967	3	211	9	N	192	189	0	3	8	-0-
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	695	1	5892	3	N	1385	1315	1	1	8	396
							1524	9									
*11	6390	X	5223	-0-	-1167	-0-	380	1	3941	3	N	820	930	1			286
							902	9									
*12	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	743	1	3852	3	N	1092	950	1			428
							1201	9									
*01	6820	X	5485	-0-	-1335	-0-	679	1	3764	3	N	947	753	1			622
							1042	9									
*02	6160	X	1866	-0-	-4294	-0-	673	1	906	3	N	261	568	1			315
							287	9									
*03	6820	X	2224	-0-	-4596	-0-	665	1	1368	3	N	174					489
							191	9									
*04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	532	1	5658	3	N	1034	945	1			578
							1137	9									
*05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	514	1	5838	3	N	1471	946	1	1	8	1102
							1618	9									
*06	5310	X	1984	-0-	-3326	-0-	420	1	1294	3	N	245	1150	1			197
							270	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					56
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
*06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	X	45	-0-	-315	-0-	36	1	9	3	N	-0-					183
12	372	X	5	-0-	-367	-0-	5	1			N	-0-					183
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					183
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					183
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	304	1	1	9	N	1					184
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					184
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	300	X	149	-0-	-151	-0-	148	1	1	9	N	1					185

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
*12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	718	1	21	3	N	217	192	1			303
							239	9									
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	9	N	182	182	1			303
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	667	1	86	9	N	78	186	1			195
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	609	1	180	9	N	164	186	1			173
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					173
*05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					173
*06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					173

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	766	3	N	238	365	1			191
							262	9									
*11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	42	1	23	3	N	112					303
							123	9									
*12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	23	164	1			162
							25	9									
*01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	994	3	N	336	191	1			307
							370	9									
*02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	123	3	207	9	N	188	189	1			306
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2	1	2374	3	N	521	328	1			499
							573	9									
*04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1849	3	448	9	N	407	728	1			178
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2224	3	502	9	N	456	385	1			249
*06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1017	3	219	9	N	199	349	1			99

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	73547	X	73547	-0-	-0-	-0-	717	1	55166	3	N	16058	15999	0	59	8	-0-
							17664	9									
*12	101336	X	101336	-0-	-0-	-0-	78585	3	22751	9	N	20683	20547	0	136	8	-0-
*01	66129	X	66129	-0-	-0-	-0-	51434	3	14695	9	N	13359	13353	0	6	8	-0-
*02	75190	X	75190	-0-	-0-	-0-	60289	3	14901	9	N	13546	13546	0			-0-
*03	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	33960	3	9130	9	N	8300	8283	0	17	8	-0-
*04	44718	X	44718	-0-	-0-	-0-	36803	3	7915	9	N	7195	7185	0	10	8	-0-
*05	34593	X	34593	-0-	-0-	-0-	29080	3	5513	9	N	5012	5001	0	11	8	-0-
*06	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	13544	3	3457	9	N	3143	3143	0			-0-

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	647	-0-	-2453	3510	647	3			N	-0-					343
*11	3958	X	448	-0-	-3510	-0-	6	1	442	3	N	-0-					343
*12	651	X	39	-0-	-612	-0-	25	1	14	3	N	-0-					343
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					343
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					343
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	179	1			164
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					164
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	863	1	1926	3	N	316	387	1			821
							348	9									
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	369	1	2099	3	N	201	730	1			292
							221	9									
*12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	83					375
							91	9									
*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					375
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					375
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					375
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					375
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					375
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 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
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-

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
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2116	1	120	3	Y	928	1293	1			522
							1021	9									
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1702	1	379	3	Y	934	741	1			715
							1027	9									
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1640	1	753	3	Y	891	569	1			1037
							980	9									
*01	DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	1137	1	1016	3	Y	778	1112	1			703
							856	9									
*02	DLQ G-10		2430	-0-	2430	5439	1473	1	255	3	Y	638	571	1			770
							702	9									
03	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8181	1906	1	836	9	Y	760	741	1			789
*04	DLQ G-10		3497	-0-	3497	11678	2130	1	792	3	Y	523	726	1			586
							575	9									
*05	16326	X	4648	-0-	-11678	-0-	2299	1	1599	3	Y	682	541	1			727
							750	9									
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	1821	1	501	3	Y	279	168	1			838
							307	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
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-

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
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13366 - 19426

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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 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
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-

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
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-

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
*10	9424	X	1342	-0-	-8082	-0-	1046	3	296	9	N	269	269	0			-0-
*11	9120	X	577	-0-	-8543	-0-	454	3	123	9	N	112	112	0			-0-
*12	9424	X	625	-0-	-8799	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*01	4495	X	206	-0-	-4289	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	1204	X	60	-0-	-1144	-0-	47	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*03	1333	X	205	-0-	-1128	-0-	194	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	7	7	0			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	3100	N	25627	-0-	22527	25638	20172	3	5455	9	N	4959	4959	0			56
*11	3000	N	16703	-0-	13703	39341	13268	3	3435	9	N	3123	3123	0			56
*12	48083	X	8742	-0-	-39341	-0-	6931	3	1811	9	N	1646	1646	0			56
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4022	3	899	9	N	817	873	0			-0-
*02	476	X	326	-0-	-150	-0-	281	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1854	3	452	9	N	411	411	0			-0-
*04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4057	3	783	9	N	712	712	0			-0-
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	5762	3	1317	9	N	1197	1196	0	1	8	-0-
*06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6143	3	1164	9	N	1058	1058	0			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8520	X	4704	-0-	-3816	-0-	3860	3	844	9	N	767	767	0			10
*12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	6978	3	1133	9	N	1030	1029	0			11
*01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	5437	3	989	9	N	899	900	0			10
*02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10080	3	844	9	N	767	767	0			10
*03	8122	X	2922	-0-	-5200	-0-	2255	3	667	9	N	606	606	0			10
04	7860	X	117	-0-	-7743	-0-	5	3	112	9	N	102	102	0			10
*05	8804	X	4006	-0-	-4798	-0-	3182	3	824	9	N	749	749	0			10
*06	8520	X	3140	-0-	-5380	-0-	2590	3	550	9	N	500	500	0			10

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	172	1	10558	3	N	1991	1991	0			10
							2190	9									
*11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	5	1	7889	3	N	1543	1543	0			10
							1697	9									
*12	9176	X	8894	-0-	-282	-0-	19	1	7554	3	N	1201	1201	0			10
							1321	9									
*01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	18	1	9011	3	N	1658	1658	0			10
							1824	9									
*02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	70	1	7576	3	N	1363	1363	0			10
							1499	9									
*03	9176	X	7035	-0-	-2141	-0-	76	1	5798	3	N	1055	1055	0			10
							1161	9									
*04	8880	X	4201	-0-	-4679	-0-	1	1	3662	3	N	489	489	0			10
							538	9									
*05	9176	X	6729	-0-	-2447	-0-	75	1	5616	3	N	944	944	0			10
							1038	9									
*06	8880	X	6909	-0-	-1971	-0-	68	1	5738	3	N	1003	1003	0			10
							1103	9									

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
*10	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	8200	3	1477	9	N	1343	1343	0			3
*11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8253	3	1356	9	N	1233	1233	0			3
*12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	7292	3	1355	9	N	1232	1232	0			3
*01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	5572	3	1023	9	N	930	930	0			3
*02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2632	3	321	9	N	292	292	0			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6140	3	968	9	N	880	880	0			3
*05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	11188	3	1784	9	N	1622	1622	0			3
*06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	9662	3	1198	9	N	1089	1089	0			3

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	18189	3	3898	9	Y	3544	3546	0			136
*11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	10812	3	1818	9	Y	1653	1651	0			138
*12	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15184	3	2728	9	Y	2480	2480	0			138
*01	DLQ G-10		13127	-0-	13127	13127	11319	3	1808	9	Y	1644	1645	0			137
*02	DLQ G-10		3079	-0-	3079	16206	2699	3	380	9	Y	345	343	0			139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16206					Y	-0-					139
*04	DLQ G-10		37190	-0-	37190	53396	31891	3	5299	9	Y	4817	4817	0			139
*05	54010	X	614	-0-	-53396	-0-	541	3	73	9	Y	66	62	0			143
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1285	3	376	9	N	342	342	0		11
*11	3000	N	8484	-0-	5484	5484	7024	3	1460	9	N	1327	1327	0		11
*12	3100	N	5180	-0-	2080	7564	4200	3	980	9	N	891	891	0		11
*01	3100	N	2811	-0-	-289	7275	2259	3	552	9	N	502	502	0		11
*02	9154	X	1879	-0-	-7275	-0-	1537	3	342	9	N	311	310	0		12
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1776	3	257	9	N	234	234	0		12
*04	1320	X	315	-0-	-1005	-0-	262	3	53	9	N	48	48	0		12
*05	1364	X	789	-0-	-575	-0-	609	3	180	9	N	164	164	0		12
*06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1727	3	342	9	N	311	311	0		12

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-	-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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

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-

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

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-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13408 - 21039

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-

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 12/27/2024 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13270 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	26025	3	4919	9	N	4472	4472	0			-0-
*11	41876	X	41876	-0-	-0-	-0-	35360	3	6516	9	N	5924	5924	0			-0-
*12	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	47335	3	6932	9	N	6302	6302	0			-0-
*01	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	41511	3	5459	9	N	4963	4963	0			-0-
*02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	32573	3	4298	9	N	3907	3907	0			-0-
*03	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	31522	3	4743	9	N	4312	4312	0			-0-
*04	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	29139	3	4357	9	N	3961	3961	0			-0-
*05	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	25696	3	3945	9	N	3586	3586	0			-0-
*06	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	22357	3	3043	9	N	2766	2766	0			-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12	36	0	4	8	-0-
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5364	3	367	9	Y	334	19	0	230	1	84
													1	8			
*12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5880	3	1794	9	Y	1631	1577	0			138
*01	DLQ G-10		8699	-0-	8699	8699	7	1	7646	3	Y	951	910	0	2	8	177
							1046	9									
*02	DLQ G-10		3631	-0-	3631	12330	1	1	2763	3	Y	788	869	0			96
							867	9									
*03	DLQ G-10		7150	-0-	7150	19480	1	1	5878	3	Y	1155	1110	0	3	8	138
							1271	9									
*04	19480	X	-0-	-0-	-19480	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
*05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
06	8430	X	12	-0-	-8418	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	15050	3	1107	9	Y	1006	982	0			49
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	9670	3	484	9	Y	440	74	0	304	1	111
*12	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	16962	3	1612	9	Y	1465	1452	0			124
*01	DLQ G-10		11894	-0-	11894	11894	10	1	10667	3	Y	1106	1024	0			206
							1217	9									
*02	DLQ G-10		15582	-0-	15582	27476	6	1	13207	3	Y	2154	2098	0			262
							2369	9									
*03	DLQ G-10		10846	-0-	10846	38322	2	1	8852	3	Y	1811	1856	0			217
							1992	9									
*04	38322	X	-0-	-0-	-38322	-0-					Y	4	220	0			1
*05	18569	X	662	-0-	-17907	-0-	29	3	633	9	Y	575	243	0			333
*06	16710	X	35	-0-	-16675	-0-	34	3	1	9	Y	1	98	0			236

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7285	X	2710	-0-	-4575	-0-	2431	3	279	9	Y	254	262	0			12
*11	5340	X	151	-0-	-5189	-0-	128	3	23	9	Y	21	14	0	14	1	5
*12	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	4921	3	793	9	Y	721	665	0			61
*01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	1	1	578	3	Y	119	158	0			22
							131	9									
*02	DLQ G-10		3416	-0-	3416	4126	1	1	3043	3	Y	338	319	0			41
							372	9									
*03	DLQ G-10		4596	-0-	4596	8722	1	1	3513	3	Y	984	907	0			118
							1082	9									
*04	20510	X	11788	-0-	-8722	-0-	2	1	10766	3	Y	927	798	0			247
							1020	9									
*05	5704	X	68	-0-	-5636	-0-	3	3	65	9	Y	59	272	0			34
*06	4440	X	373	-0-	-4067	-0-	241	3	132	9	Y	120	10	0			144

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	12846	3	691	9	Y	628	619	0			30
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7409	3	312	9	Y	284	47	0	196	1	71
*12	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9069	3	1642	9	Y	1493	1437	0			127
*01	DLQ G-10		11833	-0-	11833	11833	10	1	11054	3	Y	699	696	0			130
							769	9									
*02	DLQ G-10		9942	-0-	9942	21775	4	1	8890	3	Y	953	967	0			116
							1048	9									
*03	DLQ G-10		9655	-0-	9655	31430	2	1	8623	3	Y	936	940	0			112
							1030	9									
*04	43608	X	12178	-0-	-31430	-0-	2	1	11178	3	Y	907	777	0			242
							998	9									
*05	11842	X	7985	-0-	-3857	-0-	7593	3	392	9	Y	356	392	0			206
*06	11460	X	516	-0-	-10944	-0-	472	3	44	9	Y	40	60	0			186

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

*01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	3	37	9	Y	34	33	0			6
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	7	12	0			1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-	1	0			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	2					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-	-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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	1169	1169	0			-0-
*11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	16961	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4224	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
*01	DLQ G-10		14127	-0-	14127	14127	13276	3	851	9	Y	774	774	0			-0-
*02	DLQ G-10		5628	-0-	5628	19755	5387	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
*03	DLQ G-10		11801	-0-	11801	31556	11418	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
*04	DLQ G-10		12531	-0-	12531	44087	11552	3	979	9	Y	890	890	0			-0-
*05	51006	X	6919	-0-	-44087	-0-	6380	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4409	3	270	9	Y	245	245	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6289	3	771	9	Y	701	701	0			-0-
*01	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	3980	3	404	9	Y	367	367	0			-0-
*02	DLQ G-10		5483	-0-	5483	9867	4919	3	564	9	Y	513	513	0			-0-
*03	DLQ G-10		7184	-0-	7184	17051	6467	3	717	9	Y	652	652	0			-0-
*04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	20490	3399	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
*05	21666	X	1176	-0-	-20490	-0-	1123	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	340	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

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
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4180	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
*12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6745	3	431	9	Y	392	392	0			-0-
*01	DLQ G-10		8056	-0-	8056	8056	7507	3	549	9	Y	499	499	0			-0-
*02	DLQ G-10		10125	-0-	10125	18181	9465	3	660	9	Y	600	600	0			-0-
*03	DLQ G-10		10911	-0-	10911	29092	9991	3	920	9	Y	836	836	0			-0-
*04	DLQ G-10		6348	-0-	6348	35440	5766	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
*05	35594	X	154	-0-	-35440	-0-	144	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81062	X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	11479	11479	0			-0-
*11	73977	X	73977	-0-	-0-	-0-	63311	3	10666	9	N	9696	9696	0			-0-
*12	101713	X	101713	-0-	-0-	-0-	89032	3	12681	9	N	11528	11526	0	2	8	-0-
*01	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-	77539	3	10123	9	N	9203	9201	0	2	8	-0-
*02	84717	X	84717	-0-	-0-	-0-	75286	3	9431	9	N	8574	8574	0			-0-
*03	85882	X	85882	-0-	-0-	-0-	74996	3	10886	9	N	9896	9896	0			-0-
*04	63687	X	63687	-0-	-0-	-0-	55664	3	8023	9	N	7294	7294	0			-0-
*05	70596	X	70596	-0-	-0-	-0-	61595	3	9001	9	N	8183	8183	0			-0-
*06	60030	X	60030	-0-	-0-	-0-	52463	3	7567	9	N	6879	6879	0			-0-

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
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
*11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	7677	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7168	3	767	9	N	697	697	0			-0-
*01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7718	3	1462	9	N	1329	1329	0			-0-
*02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	6812	3	1960	9	N	1782	1782	0			-0-
*03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7372	3	2673	9	N	2430	2430	0			-0-
*04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	7622	3	3343	9	N	3039	3039	0			-0-
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	5754	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-
*06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

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

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
*10	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	3174	3174	0		-0-
*11	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	19316	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*12	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	18085	3	1430	9	N	1300	1300	0		-0-
*01	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	16064	3	2027	9	N	1843	1843	0		-0-
*02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	8168	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-
*03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	11254	3	3716	9	N	3378	3378	0		-0-
*04	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	11391	3	2341	9	N	2128	2128	0		-0-
*05	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	11306	3	2906	9	N	2642	2642	0		-0-
*06	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	22114	3	1398	9	N	1271	1271	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

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-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-				-0-
*02	252	N	145	-0-	-107	-0-	39	1	106	3	N	-0-				-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	3	N	-0-				-0-
*04	180	N	39	-0-	-141	-0-	16	1	23	3	N	-0-				-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

*10	13826	X	5831	-0-	-7995	-0-	231	1	4767	3	N	757	757	0		-0-
							833	9								
*11	10140	X	4639	-0-	-5501	-0-	253	1	3665	3	N	655	655	0		-0-
							721	9								
*12	10478	X	4198	-0-	-6280	-0-	247	1	3739	3	N	193	193	0		-0-
							212	9								
*01	10478	X	2789	-0-	-7689	-0-	201	1	2494	3	N	85	85	0		-0-
							94	9								
*02	8988	X	406	-0-	-8582	-0-	87	1	245	3	N	67	67	0		-0-
							74	9								
*03	5828	X	1447	-0-	-4381	-0-	571	1	853	3	N	21	21	0		-0-
							23	9								
*04	4650	X	79	-0-	-4571	-0-	22	1	32	3	N	23	23	0		-0-
							25	9								
*05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-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
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

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

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	132	1	1903	3	N	257	257	0			-0-
							283	9									
*12	3100	N	11078	-0-	7978	7978	448	1	7060	3	N	3245	3245	0			-0-
							3570	9									
*01	3100	N	3624	-0-	524	8502	172	1	2229	3	N	1112	1112	0			-0-
							1223	9									
*02	2800	N	435	-0-	-2365	6137	81	1	232	3	N	111	111	0			-0-
							122	9									
*03	7283	X	1146	-0-	-6137	-0-	457	1	683	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	337	1	477	3	N	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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

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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

*10	3100	N	20232	-0-	17132	45729	788	1	16306	3	N	2853	2853	0			-0-
							3138	9									
*11	65243	X	19514	-0-	-45729	-0-	1061	1	15378	3	N	2795	2795	0			-0-
							3075	9									
*12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	620	1	9407	3	N	692	692	0			-0-
							761	9									
*01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	559	1	7023	3	N	1154	1154	0			-0-
							1269	9									
*02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	211	1	626	3	N	495	495	0			-0-
							545	9									
*03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	859	1	1299	3	N	192	192	0			-0-
							211	9									
*04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	59	1	87	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 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
*10	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	18107	3	2906	9	N	2642	2642	0			-0-
*11	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	17187	3	2430	9	N	2209	2209	0			-0-
*12	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	20961	3	2375	9	N	2159	2159	0			-0-
*01	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	15756	3	2035	9	N	1850	1850	0			-0-
*02	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	21149	3	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
*03	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	16655	3	2573	9	N	2339	2339	0			-0-
*04	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	13879	3	2550	9	N	2318	2318	0			-0-
*05	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	14057	3	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
*06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	15518	3	1520	9	N	1382	1382	0			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

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-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

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-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

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-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

*11	20430	X	159	-0-	-20271	-0-	108	3	51	9	N	46	46	0			-0-
*12	19747	X	55	-0-	-19692	-0-	46	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	15531	X	630	-0-	-14901	-0-	512	3	118	9	N	107	107	0			-0-
*02	12404	X	1664	-0-	-10740	-0-	1332	3	332	9	N	302	302	0			-0-
*03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10102	3	165	9	N	150	150	0			-0-
04	600	X	26	-0-	-574	-0-	2	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*05	1829	X	83	-0-	-1746	-0-	5	3	78	9	N	71	71	0			-0-
06	9930	X	216	-0-	-9714	-0-	15	3	201	9	N	183	183	0			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

*10	17081	X	1716	-0-	-15365	-0-	1555	3	161	9	N	146	146	0			-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3679	3	150	9	N	136	136	0			-0-
*12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2033	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*01	1705	X	456	-0-	-1249	-0-	413	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*02	3584	X	406	-0-	-3178	-0-	321	3	85	9	N	77	77	0			-0-
*03	3968	X	190	-0-	-3778	-0-	91	3	99	9	N	90	90	0			-0-
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4780	3	86	9	N	78	78	0			-0-
*05	2077	X	84	-0-	-1993	-0-	6	3	78	9	N	71	71	0			-0-
*06	450	X	414	-0-	-36	-0-	333	3	81	9	N	74	74	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 12/15/2020 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
*10	35619	X	25865	-0-	-9754	-0-	23305	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*11	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	32983	3	4852	9	N	4411	4411	0			-0-
*12	34627	X	10451	-0-	-24176	-0-	9219	3	1232	9	N	1120	1120	0			-0-
*01	34596	X	5395	-0-	-29201	-0-	4733	3	662	9	N	602	602	0			-0-
*02	35308	X	12419	-0-	-22889	-0-	10669	3	1750	9	N	1591	1591	0			-0-
*03	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	40461	3	6683	9	N	6075	6075	0			-0-
*04	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	42352	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
*05	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	13894	3	1717	9	N	1561	1561	0			-0-
*06	42240	X	1877	-0-	-40363	-0-	1667	3	210	9	N	191	191	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19122

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-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

*10	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0			-0-
							2891	9									
*11	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	131	1	20305	3	N	2772	2772	0			-0-
							3049	9									
*12	17267	X	13580	-0-	-3687	-0-	156	1	12174	3	N	1136	1136	0			-0-
							1250	9									
*01	19530	X	11172	-0-	-8358	-0-	117	1	10100	3	N	868	868	0			-0-
							955	9									
*02	17640	X	9124	-0-	-8516	-0-	95	1	8294	3	N	668	668	0			-0-
							735	9									
*03	19530	X	7702	-0-	-11828	-0-	89	1	6908	3	N	641	641	0			-0-
							705	9									
*04	18900	X	14837	-0-	-4063	-0-	34	1	13308	3	N	1359	1359	0			-0-
							1495	9									
*05	13578	X	9263	-0-	-4315	-0-	84	1	8267	3	N	829	829	0			-0-
							912	9									
*06	10800	X	8909	-0-	-1891	-0-	38	1	8040	3	N	755	755	0			-0-
							831	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 19170

*10	15097	X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
*11	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	10741	3	2278	9	N	2071	2071	0			-0-
*12	15066	X	10819	-0-	-4247	-0-	8644	3	2175	9	N	1977	1977	0			-0-
*01	15066	X	12493	-0-	-2573	-0-	9660	3	2833	9	N	2575	2575	0			-0-
*02	13608	X	4303	-0-	-9305	-0-	3530	3	773	9	N	703	703	0			-0-
*03	13454	X	9911	-0-	-3543	-0-	8085	3	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
*04	13020	X	9583	-0-	-3437	-0-	8710	3	873	9	N	794	794	0			-0-
*05	12493	X	5819	-0-	-6674	-0-	5453	3	366	9	N	333	333	0			-0-
*06	12090	X	10723	-0-	-1367	-0-	10640	3	83	9	N	75	75	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18891

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-

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 #: 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	EOM BALANCE
*10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	8595	3	2391	9	N	2174	2174	0	-0-
*11	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	8371	3	2211	9	N	2010	2010	0	-0-
*12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	8277	3	1755	9	N	1595	1595	0	-0-
*01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	9383	3	1923	9	N	1748	1748	0	-0-
*02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4163	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
*03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	11234	3	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
*04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	7489	3	866	9	N	787	787	0	-0-
*05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6603	3	320	9	N	291	291	0	-0-
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4262	3	43	9	N	39	39	0	-0-

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	EOM BALANCE
*10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	20702	3	3678	9	N	3344	3344	0	-0-
*11	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	18487	3	2771	9	N	2519	2519	0	-0-
*12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	13311	3	2074	9	N	1885	1885	0	-0-
*01	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	12115	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-
*02	7700	X	6011	-0-	-1689	-0-	5332	3	679	9	N	617	617	0	-0-
*03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	12106	3	1566	9	N	1424	1424	0	-0-
*04	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	17243	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
*05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11283	3	656	9	N	596	596	0	-0-
*06	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19452	3	90	9	N	82	82	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 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	EOM BALANCE
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-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36636	X	36636	-0-	-0-	-0-	55	1	29376	3	N	6550	6550	0	-0-
							7205	9							
*11	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	179	1	27717	3	N	6366	6366	0	-0-
							7003	9							
*12	16895	X	7212	-0-	-9683	-0-	74	1	5793	3	N	1223	1223	0	-0-
							1345	9							
*01	21793	X	7127	-0-	-14666	-0-	69	1	5944	3	N	1013	1013	0	-0-
							1114	9							
*02	19684	X	6596	-0-	-13088	-0-	65	1	5678	3	N	775	775	0	-0-
							853	9							
*03	21793	X	6633	-0-	-15160	-0-	75	1	5809	3	N	681	681	0	-0-
							749	9							
04	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-			-0-
*05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69	1	6815	3	N	929	929	0	-0-
							1022	9							
*06	7080	X	706	-0-	-6374	-0-	3	1	624	3	N	72	72	0	-0-
							79	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 #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	15	1	8182	3	N	840	840	0			-0-
							924	9									
*11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	53	1	8160	3	N	826	826	0			-0-
							909	9									
*12	7905	X	7077	-0-	-828	-0-	80	1	6265	3	N	665	665	0			-0-
							732	9									
*01	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	75	1	6465	3	N	646	646	0			-0-
							711	9									
*02	7140	X	6366	-0-	-774	-0-	59	1	5205	3	N	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
*03	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	69	1	5383	3	N	1219	1219	0			-0-
							1341	9									
*04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	17	1	6604	3	N	2155	2155	0			-0-
							2371	9									
*05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	64	1	6329	3	N	1014	1013	0	1	8	-0-
							1115	9									
*06	7020	X	6380	-0-	-640	-0-	27	1	5692	3	N	601	601	0			-0-
							661	9									

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8060	X	5542	-0-	-2518	-0-	9	1	4616	3	N	834	834	0			-0-
							917	9									
*11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	50	1	7677	3	N	1023	1023	0			-0-
							1125	9									
*12	6386	X	6045	-0-	-341	-0-	65	1	5072	3	N	825	825	0			-0-
							908	9									
*01	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	47	1	4051	3	N	809	809	0			-0-
							890	9									
*02	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	130	1	11304	3	N	722	722	0			-0-
							794	9									
*03	9145	X	7305	-0-	-1840	-0-	80	1	6225	3	N	909	909	0			-0-
							1000	9									
*04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	16	1	6187	3	N	1013	1013	0			-0-
							1114	9									
*05	13547	X	10205	-0-	-3342	-0-	88	1	8698	3	N	1290	1290	0			-0-
							1419	9									
*06	13110	X	9936	-0-	-3174	-0-	40	1	8532	3	N	1240	1240	0			-0-
							1364	9									

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8587	X	2452	-0-	-6135	-0-	3	1	1457	3	N	902	902	0			-0-
							992	9									
*11	8280	X	1313	-0-	-6967	-0-	4	1	601	3	N	644	644	0			-0-
							708	9									
*12	7161	X	2843	-0-	-4318	-0-	21	1	1667	3	N	1050	1050	0			-0-
							1155	9									
*01	5983	X	2884	-0-	-3099	-0-	21	1	1814	3	N	954	954	0			-0-
							1049	9									
*02	4228	X	2589	-0-	-1639	-0-	19	1	1719	3	N	774	774	0			-0-
							851	9									
*03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	32	1	2505	3	N	787	787	0			-0-
							866	9									
*04	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	2	1	659	3	N	675	675	0			-0-
							743	9									
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	28	1	2730	3	N	843	843	0			-0-
							927	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	14	1	3027	3	N	746	746	0			-0-
							821	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	372	1	14265	3	N	3102	3102	0			-0-
							3412	9									
*11	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	421	1	10703	3	N	2331	2331	0			-0-
							2564	9									
*12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	361	1	12725	3	N	2356	2356	0			-0-
							2592	9									
*01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	363	1	5450	3	N	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
*02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	385	1	10	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	374	1	307	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

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

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	118	1	4151	3	N	33	31	0	2	8	-0-
							36	9									
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 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
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-

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0			-0-
*11	7800	X	7646	-0-	-154	-0-	6207	3	1439	9	Y	1308	1308	0			-0-
*12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	9956	3	1590	9	Y	1445	1445	0			-0-
*01	DLQ G-10		8612	-0-	8612	8612	7241	3	1371	9	Y	1246	1246	0			-0-
*02	DLQ G-10		3615	-0-	3615	12227	2946	3	669	9	Y	608	608	0			-0-
*03	DLQ G-10		11071	-0-	11071	23298	9661	3	1410	9	Y	1282	1282	0			-0-
*04	32160	X	8862	-0-	-23298	-0-	7353	3	1509	9	Y	1372	1372	0			-0-
*05	11532	X	8589	-0-	-2943	-0-	7134	3	1455	9	Y	1323	1323	0			-0-
*06	10710	X	7835	-0-	-2875	-0-	6442	3	1393	9	Y	1266	1266	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12462	X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0			-0-
*11	12060	X	11785	-0-	-275	-0-	10391	3	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
*12	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	10632	3	1423	9	Y	1294	1294	0			-0-
*01	DLQ G-10		11212	-0-	11212	11212	9988	3	1224	9	Y	1113	1113	0			-0-
*02	DLQ G-10		6365	-0-	6365	17577	5762	3	603	9	Y	548	548	0			-0-
*03	DLQ G-10		12970	-0-	12970	30547	11822	3	1148	9	Y	1044	1044	0			-0-
*04	43105	X	12558	-0-	-30547	-0-	11300	3	1258	9	Y	1144	1144	0			-0-
*05	12059	X	10955	-0-	-1104	-0-	9692	3	1263	9	Y	1148	1148	0			-0-
*06	12540	X	10226	-0-	-2314	-0-	9082	3	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10447	X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
*11	10110	X	9482	-0-	-628	-0-	8137	3	1345	9	Y	1223	1223	0			-0-
*12	10447	X	9379	-0-	-1068	-0-	8072	3	1307	9	Y	1188	1188	0			-0-
*01	DLQ G-10		8471	-0-	8471	8471	7396	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-
*02	DLQ G-10		4505	-0-	4505	12976	3909	3	596	9	Y	542	542	0			-0-
*03	DLQ G-10		14289	-0-	14289	27265	13086	3	1203	9	Y	1094	1094	0			-0-
*04	37860	X	10595	-0-	-27265	-0-	9361	3	1234	9	Y	1122	1122	0			-0-
*05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	8706	3	1164	9	Y	1058	1058	0			-0-
*06	13830	X	9116	-0-	-4714	-0-	8041	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	8310	3	1727	9	Y	1570	1570	0			-0-
*11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	7894	3	1585	9	Y	1441	1441	0			-0-
*12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	7564	3	1577	9	Y	1434	1434	0			-0-
*01	DLQ G-10		9014	-0-	9014	9014	7570	3	1444	9	Y	1313	1313	0			-0-
*02	DLQ G-10		5549	-0-	5549	14563	4900	3	649	9	Y	590	590	0			-0-
*03	DLQ G-10		8635	-0-	8635	23198	7234	3	1401	9	Y	1274	1274	0			-0-
*04	31015	X	7817	-0-	-23198	-0-	6308	3	1509	9	Y	1372	1372	0			-0-
*05	9145	X	7612	-0-	-1533	-0-	6167	3	1445	9	Y	1314	1314	0			-0-
*06	8730	X	6676	-0-	-2054	-0-	5282	3	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4185	X	2033	-0-	-2152	-0-	1735	3	298	9	N	271	269	0	2	8	-0-
*11	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	7901	3	3339	9	N	3035	3035	0			-0-
*12	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2342	3	99	9	N	90	90	0			-0-
*01	2139	X	690	-0-	-1449	-0-	477	3	213	9	N	194	194	0			-0-
*02	5600	X	477	-0-	-5123	-0-	423	3	54	9	N	49	49	0			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15965	X	9683	-0-	-6282	-0-	8979	3	704	9	N	640	640	0			-0-
*11	15450	X	9060	-0-	-6390	-0-	8821	3	239	9	N	217	217	0			-0-
*12	15438	X	11479	-0-	-3959	-0-	11063	3	416	9	N	378	378	0			-0-
*01	12958	X	3567	-0-	-9391	-0-	3330	3	237	9	N	215	215	0			-0-
*02	11200	X	4129	-0-	-7071	-0-	3707	3	422	9	N	384	384	0			-0-
*03	11470	X	8661	-0-	-2809	-0-	8225	3	436	9	N	396	396	0			-0-
*04	11100	X	9878	-0-	-1222	-0-	8836	3	1042	9	N	947	947	0			-0-
*05	11470	X	99	-0-	-11371	-0-	92	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*06	8370	X	6246	-0-	-2124	-0-	5762	3	484	9	N	440	440	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	11363	3	1803	9	N	1639	1639	0			-0-
*11	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	12985	3	713	9	N	648	648	0			-0-
*12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12564	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*01	13485	X	13226	-0-	-259	-0-	11909	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
*02	12796	X	8564	-0-	-4232	-0-	7812	3	752	9	N	684	684	0			-0-
*03	14167	X	11525	-0-	-2642	-0-	10345	3	1180	9	N	1073	1073	0			-0-
*04	13710	X	12323	-0-	-1387	-0-	11418	3	905	9	N	823	823	0			-0-
*05	13671	X	2788	-0-	-10883	-0-	2586	3	202	9	N	184	184	0			-0-
*06	12810	X	7116	-0-	-5694	-0-	6756	3	360	9	N	327	327	0			-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8959	X	53	-0-	-8906	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	8100	X	1218	-0-	-6882	-0-	533	3	685	9	N	623	623	0			-0-
*12	8370	X	3510	-0-	-4860	-0-	1358	3	2152	9	N	1956	1956	0			-0-
*01	4092	X	2345	-0-	-1747	-0-	1496	3	849	9	N	772	772	0			-0-
*02	1148	X	805	-0-	-343	-0-	802	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	3503	X	1469	-0-	-2034	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*04	3390	X	317	-0-	-3073	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	89	-0-	-3414	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	2280	X	160	-0-	-2120	-0-	160	3			N	-0-					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9982	X	7519	-0-	-2463	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0			-0-
*11	9660	X	7901	-0-	-1759	-0-	7660	3	241	9	N	219	219	0			-0-
*12	9982	X	7726	-0-	-2256	-0-	6560	3	1166	9	N	1060	1060	0			-0-
*01	8091	X	5059	-0-	-3032	-0-	4395	3	664	9	N	604	604	0			-0-
*02	7364	X	2578	-0-	-4786	-0-	2411	3	167	9	N	152	152	0			-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
*05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
*06	4890	X	3391	-0-	-1499	-0-	2677	3	714	9	N	649	649	0			-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12369	X	8617	-0-	-3752	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0			-0-
*11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10072	3	406	9	N	369	369	0			-0-
*12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12005	3	485	9	N	441	441	0			-0-
*01	8618	X	7923	-0-	-695	-0-	7447	3	476	9	N	433	433	0			-0-
*02	9772	X	5709	-0-	-4063	-0-	5454	3	255	9	N	232	232	0			-0-
*03	12493	X	7688	-0-	-4805	-0-	7102	3	586	9	N	533	533	0			-0-
*04	12090	X	7596	-0-	-4494	-0-	7113	3	483	9	N	439	439	0			-0-
*05	12493	X	1316	-0-	-11177	-0-	1242	3	74	9	N	67	67	0			-0-
*06	7680	X	5979	-0-	-1701	-0-	5723	3	256	9	N	233	233	0			-0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	5937	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5759	3	996	9	N	905	905	0			-0-
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	2471	3	1352	9	N	1229	1229	0			-0-
*01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	2813	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-
*02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2076	3	325	9	N	295	295	0			-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	69	3	637	9	N	579	579	0			-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	67	3	620	9	N	564	564	0			-0-
*05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	75	3	696	9	N	633	633	0			-0-
*06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	29	3	265	9	N	241	241	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45477	X	45191	-0-	-286	-0-	38862	3	6329	9	N	5754	5754	0			-0-
*11	44010	X	37773	-0-	-6237	-0-	32094	3	5679	9	N	5163	5163	0			-0-
*12	45477	X	815	-0-	-44662	-0-	655	3	160	9	N	145	142	0	3	8	-0-
01	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					-0-
*02	41076	X	37061	-0-	-4015	-0-	30762	3	6299	9	N	5726	5726	0			-0-
*03	59246	X	59246	-0-	-0-	-0-	51026	3	8220	9	N	7473	7473	0			-0-
*04	45822	X	45822	-0-	-0-	-0-	39447	3	6375	9	N	5795	5795	0			-0-
*05	43592	X	43592	-0-	-0-	-0-	37617	3	5975	9	N	5432	5432	0			-0-
*06	44010	X	15183	-0-	-28827	-0-	13068	3	2115	9	N	1923	1923	0			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

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

MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	966	3	527	9	N	479	479	0			-0-
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	4368	3	1249	9	N	1135	1135	0			-0-
*12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11010	3	1698	9	N	1544	1544	0			-0-
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	4387	3	2088	9	N	1898	1898	0			-0-
*02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	5380	3	1815	9	N	1650	1650	0			-0-
*03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5914	3	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3014	3	613	9	N	557	557	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	176	3	330	9	N	300	300	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1039	3	440	9	N	400	400	0			-0-
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	2837	3	1214	9	N	1104	1104	0			-0-
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	4784	3	657	9	N	597	597	0			-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2467	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
*02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1600	3	671	9	N	610	610	0			-0-
*03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	1460	3	959	9	N	872	872	0			-0-
*04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	1818	3	757	9	N	688	688	0			-0-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	1759	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
*06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	164	3	1069	9	N	972	972	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9	N	159	159	0			-0-
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2478	3	723	9	N	657	657	0			-0-
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4078	3	747	9	N	679	679	0			-0-
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2057	3	535	9	N	486	486	0			-0-
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4570	3	541	9	N	492	492	0			-0-
*03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15005	3	795	9	N	723	723	0			-0-
*04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4373	3	844	9	N	767	767	0			-0-
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	5814	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
*06	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8069	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-

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 #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 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
*10	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	1250	1	24337	3	N	4197	1997	0	2185	1	358
							4617	9									
*11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1052	1	16362	3	N	2594	1546	0	911	1	495
							2853	9									
*12	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	1033	1	22719	3	N	4376	2060	0	2202	1	609
							4814	9									
*01	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	831	1	19848	3	N	3758	1985	0	1701	1	681
							4134	9									
*02	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	819	1	14340	3	N	3172	1906	0	1674	1	273
							3489	9									
*03	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	811	1	14405	3	N	2443	2442	0			274
							2687	9									
*04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	768	1	14697	3	N	1946	1921	0			299
							2141	9									
*05	30383	X	30383	-0-	-0-	-0-	757	1	25981	3	N	3314	1657	0	1434	1	522
							3645	9									
*06	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	873	1	11931	3	N	1888	1992	1			418
							2077	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	17420	3	4167	9	N	3788	3788	0			-0-
*11	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	13313	3	2995	9	N	2723	2723	0			-0-
*12	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	15683	3	4310	9	N	3918	3918	0			-0-
*01	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	15222	3	3953	9	N	3594	3594	0			-0-
*02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	11583	3	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
*03	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	11381	3	3064	9	N	2785	2785	0			-0-
*04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	6383	3	1942	9	N	1765	1765	0			-0-
*05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	5141	3	1492	9	N	1356	1356	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 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
*10	9579	X	8450	-0-	-1129	-0-	6332	3	2118	9	N	1925	1925	0			-0-
*11	9270	X	7056	-0-	-2214	-0-	5455	3	1601	9	N	1455	1455	0			-0-
*12	8928	X	6885	-0-	-2043	-0-	4855	3	2030	9	N	1845	1845	0			-0-
*01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	5120	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
*02	7644	X	6270	-0-	-1374	-0-	4479	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
*03	8463	X	6462	-0-	-2001	-0-	4534	3	1928	9	N	1753	1753	0			-0-
*04	7050	X	6819	-0-	-231	-0-	4796	3	2023	9	N	1839	1839	0			-0-
*05	7006	X	5746	-0-	-1260	-0-	4027	3	1719	9	N	1563	1563	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	18613	3	4037	9	N	3670	3670	0			-0-
*11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	14328	3	2434	9	N	2213	2213	0			-0-
*12	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18469	3	3731	9	N	3392	3392	0			-0-
*01	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	16119	3	4602	9	N	4184	4184	0			-0-
*02	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	13135	3	4085	9	N	3714	3714	0			-0-
*03	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	16543	3	3530	9	N	3209	3209	0			-0-
*04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	14122	3	3018	9	N	2744	2744	0			-0-
*05	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	13369	3	2435	9	N	2214	2214	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A

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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259

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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 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	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-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 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	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-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255

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

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 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
*10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910	0			-0-
*11	13200	X	9418	-0-	-3782	-0-	8381	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
*12	13640	X	7890	-0-	-5750	-0-	6936	3	954	9	N	867	867	0			-0-
*01	23157	X	7226	-0-	-15931	-0-	6310	3	916	9	N	833	833	0			-0-
*02	20916	X	7328	-0-	-13588	-0-	6376	3	952	9	N	865	865	0			-0-
*03	23157	X	7511	-0-	-15646	-0-	6463	3	1048	9	N	953	953	0			-0-
*04	9420	X	6960	-0-	-2460	-0-	6011	3	949	9	N	863	863	0			-0-
*05	8122	X	2394	-0-	-5728	-0-	2144	3	250	9	N	227	227	0			-0-
*06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8671	3	1128	9	N	1025	1025	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 A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38460	X	38460	-0-	-0-	-0-	34255	3	4205	9	N	3823	3823	0			-0-
*11	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	30119	3	3584	9	N	3258	3258	0			-0-
*12	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	11952	3	1284	9	N	1167	1167	0			-0-
*01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	20988	3	2570	9	N	2336	2336	0			-0-
*02	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	21414	3	3015	9	N	2741	2741	0			-0-
*03	33417	X	33417	-0-	-0-	-0-	29381	3	4036	9	N	3669	3669	0			-0-
*04	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	28605	3	3810	9	N	3464	3464	0			-0-
*05	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	12464	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
*06	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	21671	3	3645	9	N	3314	3314	0			-0-

BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	35591	3	3058	9	N	2780	2780	0			-0-
*11	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	33115	3	2906	9	N	2642	2642	0			-0-
*12	38214	X	38214	-0-	-0-	-0-	35304	3	2910	9	N	2645	2645	0			-0-
*01	30084	X	30084	-0-	-0-	-0-	27608	3	2476	9	N	2251	2251	0			-0-
*02	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	26919	3	2487	9	N	2261	2261	0			-0-
*03	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	31840	3	3101	9	N	2819	2819	0			-0-
*04	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	29041	3	2692	9	N	2447	2447	0			-0-
*05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	13426	3	908	9	N	825	825	0			-0-
*06	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	24923	3	2008	9	N	1825	1825	0			-0-

BRYS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48289	X	48289	-0-	-0-	-0-	44493	3	3796	9	N	3451	3451	0			-0-
*11	44119	X	44119	-0-	-0-	-0-	40563	3	3556	9	N	3233	3233	0			-0-
*12	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	40310	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
*01	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	39568	3	3419	9	N	3108	3108	0			-0-
*02	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	37581	3	3367	9	N	3061	3061	0			-0-
*03	44100	X	44100	-0-	-0-	-0-	40092	3	4008	9	N	3644	3644	0			-0-
*04	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	38426	3	3864	9	N	3513	3513	0			-0-
*05	44010	X	44010	-0-	-0-	-0-	39460	3	4550	9	N	4136	4136	0			-0-
*06	46179	X	46179	-0-	-0-	-0-	41893	3	4286	9	N	3896	3896	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23405	X	19767	-0-	-3638	-0-	16343	3	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
*11	21750	X	18501	-0-	-3249	-0-	15278	3	3223	9	N	2930	2930	0			-0-
*12	21545	X	18335	-0-	-3210	-0-	15234	3	3101	9	N	2819	2819	0			-0-
*01	21421	X	10724	-0-	-10697	-0-	8958	3	1766	9	N	1605	1605	0			-0-
*02	18452	X	4994	-0-	-13458	-0-	4267	3	727	9	N	661	661	0			-0-
*03	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	21360	3	4857	9	N	4415	4415	0			-0-
*04	18510	X	18488	-0-	-22	-0-	15129	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
*05	18321	X	16663	-0-	-1658	-0-	13172	3	3491	9	N	3174	3174	0			-0-
06	25380	X	-0-	-0-	-25380	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	9801	-0-	-1235	-0-	8133	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
*11	10680	X	9004	-0-	-1676	-0-	7441	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
*12	11036	X	8758	-0-	-2278	-0-	7219	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-
*01	10788	X	5633	-0-	-5155	-0-	4625	3	1008	9	N	916	916	0			-0-
*02	9744	X	98	-0-	-9646	-0-	55	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*03	9796	X	115	-0-	-9681	-0-	62	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*04	9000	X	73	-0-	-8927	-0-	36	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-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 B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19902	X	15484	-0-	-4418	-0-	12879	3	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
*11	17340	X	14266	-0-	-3074	-0-	11937	3	2329	9	N	2117	2117	0			-0-
*12	16554	X	7972	-0-	-8582	-0-	6678	3	1294	9	N	1176	1176	0			-0-
01	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
*02	14448	X	212	-0-	-14236	-0-	155	3	57	9	N	52	52	0			-0-
*03	15469	X	3821	-0-	-11648	-0-	3225	3	596	9	N	542	542	0			-0-
*04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	12592	3	2956	9	N	2687	2687	0			-0-
*05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	8822	3	1978	9	N	1798	1798	0			-0-
*06	3690	X	54	-0-	-3636	-0-	23	3	31	9	N	28	28	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464

*10	18786	X	16295	-0-	-2491	-0-	13830	3	2465	9	N	2241	2241	0			-0-
*11	17910	X	15254	-0-	-2656	-0-	12875	3	2379	9	N	2163	2163	0			-0-
*12	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	13971	3	2558	9	N	2325	2325	0			-0-
*01	18073	X	11187	-0-	-6886	-0-	9480	3	1707	9	N	1552	1552	0			-0-
*02	15344	X	4074	-0-	-11270	-0-	3452	3	622	9	N	565	565	0			-0-
*03	32362	X	32362	-0-	-0-	-0-	27112	3	5250	9	N	4773	4773	0			-0-
*04	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	15948	3	3012	9	N	2738	2738	0			-0-
*05	16523	X	5157	-0-	-11366	-0-	4345	3	812	9	N	738	738	0			-0-
06	31080	X	-0-	-0-	-31080	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096

*10	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9	N	2830	2830	0			-0-
*11	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	29010	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
*12	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	30215	3	2919	9	N	2654	2654	0			-0-
*01	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	30130	3	2890	9	N	2627	2627	0			-0-
*02	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	27478	3	2731	9	N	2483	2483	0			-0-
*03	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	26419	3	2867	9	N	2606	2606	0			-0-
*04	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	23338	3	2475	9	N	2250	2250	0			-0-
*05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	11460	3	944	9	N	858	858	0			-0-
*06	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	25846	3	1882	9	N	1711	1711	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 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-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157

*11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	166	3	62	9	N	56	56	0			-0-
*12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	460	3	52	9	N	47	47	0			-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14	14	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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*06	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	54207	3	7592	9	N	6902	6902	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*06	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	13719	3	3288	9	N	2989	2989	0			-0-

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 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-

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911

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-

KLEINE-BAU-RIEDESEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438

*10	37789	X	29883	-0-	-7906	-0-	28631	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
*11	33210	X	27165	-0-	-6045	-0-	25964	3	1201	9	N	1092	1092	0			-0-
*12	33790	X	26986	-0-	-6804	-0-	25756	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
*01	32116	X	22638	-0-	-9478	-0-	21627	3	1011	9	N	919	919	0			-0-
*02	26992	X	13605	-0-	-13387	-0-	13064	3	541	9	N	492	492	0			-0-
*03	29884	X	22273	-0-	-7611	-0-	21258	3	1015	9	N	923	923	0			-0-
*04	27180	X	8757	-0-	-18423	-0-	8342	3	415	9	N	377	377	0			-0-
*05	27001	X	9201	-0-	-17800	-0-	8791	3	410	9	N	373	373	0			-0-
*06	21900	X	13511	-0-	-8389	-0-	12924	3	587	9	N	534	534	0			-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449

*10	42718	X	15951	-0-	-26767	-0-	12827	3	3124	9	N	2840	2355	0	485	8	-0-
*11	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	10807	3	2797	9	N	2543	2252	0	291	8	-0-
*12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	8460	3	2294	9	N	2085	1904	0	181	8	-0-
*01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	5762	3	1822	9	N	1656	1499	0	157	8	-0-
*02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	4845	3	1744	9	N	1585	1402	0	183	8	-0-
*03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	5257	3	1828	9	N	1662	1433	0	229	8	-0-
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4230	3	1422	9	N	1293	1195	0	98	8	-0-
*05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	491	3	244	9	N	222	116	0	106	8	-0-
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	3831	3	1140	9	N	1036	1011	0	25	8	-0-

HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635

*10	46469	X	39743	-0-	-6726	-0-	35134	3	4609	9	N	4190	4190	0			-0-
*11	44970	X	35211	-0-	-9759	-0-	30650	3	4561	9	N	4146	4146	0			-0-
*12	46159	X	33309	-0-	-12850	-0-	28964	3	4345	9	N	3950	3950	0			-0-
*01	46159	X	29774	-0-	-16385	-0-	25827	3	3947	9	N	3588	3588	0			-0-
*02	36764	X	26409	-0-	-10355	-0-	22940	3	3469	9	N	3154	3154	0			-0-
*03	39742	X	27204	-0-	-12538	-0-	23606	3	3598	9	N	3271	3271	0			-0-
*04	35220	X	25466	-0-	-9754	-0-	22154	3	3312	9	N	3011	3011	0			-0-
*05	33294	X	25179	-0-	-8115	-0-	21909	3	3270	9	N	2973	2973	0			-0-
*06	28800	X	17103	-0-	-11697	-0-	14827	3	2276	9	N	2069	2069	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 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63736	X	46601	-0-	-17135	-0-	42342	3	4259	9	N	3872	3872	0			-0-
*11	61680	X	40692	-0-	-20988	-0-	36610	3	4082	9	N	3711	3711	0			-0-
*12	59055	X	37205	-0-	-21850	-0-	33523	3	3682	9	N	3347	3347	0			-0-
*01	59055	X	32283	-0-	-26772	-0-	29021	3	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
*02	47852	X	29474	-0-	-18378	-0-	26381	3	3093	9	N	2812	2812	0			-0-
*03	46593	X	31245	-0-	-15348	-0-	27960	3	3285	9	N	2986	2986	0			-0-
*04	40680	X	30232	-0-	-10448	-0-	27362	3	2870	9	N	2609	2609	0			-0-
*05	37200	X	30845	-0-	-6355	-0-	27933	3	2912	9	N	2647	2647	0			-0-
*06	31590	X	28787	-0-	-2803	-0-	26024	3	2763	9	N	2512	2512	0			-0-

HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065

*10	53785	X	49868	-0-	-3917	-0-	45454	3	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
*11	52050	X	41534	-0-	-10516	-0-	37842	3	3692	9	N	3356	3356	0			-0-
*12	49786	X	48329	-0-	-1457	-0-	44321	3	4008	9	N	3644	3644	0			-0-
*01	49879	X	40056	-0-	-9823	-0-	36547	3	3509	9	N	3190	3190	0			-0-
*02	45052	X	38390	-0-	-6662	-0-	34676	3	3714	9	N	3376	3376	0			-0-
*03	49879	X	39849	-0-	-10030	-0-	35835	3	4014	9	N	3649	3649	0			-0-
*04	46770	X	39905	-0-	-6865	-0-	36101	3	3804	9	N	3458	3458	0			-0-
*05	48329	X	39545	-0-	-8784	-0-	35681	3	3864	9	N	3513	3513	0			-0-
*06	41130	X	36918	-0-	-4212	-0-	33387	3	3531	9	N	3210	3210	0			-0-

HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401

*10	59210	X	40285	-0-	-18925	-0-	36577	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
*11	57300	X	42084	-0-	-15216	-0-	38192	3	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
*12	53661	X	38673	-0-	-14988	-0-	35106	3	3567	9	N	3243	3243	0			-0-
*01	48484	X	33346	-0-	-15138	-0-	30303	3	3043	9	N	2766	2766	0			-0-
*02	39284	X	31507	-0-	-7777	-0-	28148	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
*03	43493	X	25283	-0-	-18210	-0-	22229	3	3054	9	N	2776	2776	0			-0-
*04	42090	X	25583	-0-	-16507	-0-	22358	3	3225	9	N	2932	2932	0			-0-
*05	38688	X	24566	-0-	-14122	-0-	21462	3	3104	9	N	2822	2822	0			-0-
*06	33750	X	18201	-0-	-15549	-0-	15778	3	2423	9	N	2203	2203	0			-0-

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162

*11	15030	X	6033	-0-	-8997	-0-	5138	3	895	9	N	814	814	0			-0-
*12	12927	X	6171	-0-	-6756	-0-	5207	3	964	9	N	876	876	0			-0-
*01	11315	X	5087	-0-	-6228	-0-	4190	3	897	9	N	815	815	0			-0-
*02	5628	X	5155	-0-	-473	-0-	4354	3	801	9	N	728	728	0			-0-
*03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	5721	3	953	9	N	866	866	0			-0-
*04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	5140	3	832	9	N	756	756	0			-0-
*05	6169	X	4943	-0-	-1226	-0-	4270	3	673	9	N	612	612	0			-0-
*06	6450	X	4377	-0-	-2073	-0-	3708	3	669	9	N	608	608	0			-0-

KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950

*10	33294	X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9	N	860	860	0			-0-
*11	30720	X	23437	-0-	-7283	-0-	22527	3	910	9	N	827	827	0			-0-
*12	29419	X	22913	-0-	-6506	-0-	21981	3	932	9	N	847	847	0			-0-
*01	27621	X	20099	-0-	-7522	-0-	19277	3	822	9	N	747	747	0			-0-
*02	23352	X	11666	-0-	-11686	-0-	11218	3	448	9	N	407	407	0			-0-
*03	25854	X	19033	-0-	-6821	-0-	18270	3	763	9	N	694	694	0			-0-
*04	23430	X	5741	-0-	-17689	-0-	5513	3	228	9	N	207	207	0			-0-
*05	22909	X	21449	-0-	-1460	-0-	20669	3	780	9	N	709	709	0			-0-
*06	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	22293	3	836	9	N	760	760	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27714	X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9	N	1638	1638	0			-0-
*11	24900	X	23185	-0-	-1715	-0-	21589	3	1596	9	N	1451	1451	0			-0-
*12	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	22568	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
*01	24459	X	14531	-0-	-9928	-0-	13453	3	1078	9	N	980	980	0			-0-
02	22092	X	107	-0-	-21985	-0-	10	3	97	9	N	88	88	0			-0-
*03	24459	X	3590	-0-	-20869	-0-	3184	3	406	9	N	369	369	0			-0-
*04	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	21675	3	1992	9	N	1811	1811	0			-0-
*05	24056	X	22089	-0-	-1967	-0-	20603	3	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
06	14070	X	163	-0-	-13907	-0-	14	3	149	9	N	135	135	0			-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804

*10	24211	X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9	N	1717	1717	0			-0-
*11	22140	X	17512	-0-	-4628	-0-	15790	3	1722	9	N	1565	1565	0			-0-
*12	21328	X	16872	-0-	-4456	-0-	14836	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
*01	20522	X	13688	-0-	-6834	-0-	12175	3	1513	9	N	1375	1375	0			-0-
*02	18116	X	6562	-0-	-11554	-0-	5960	3	602	9	N	547	547	0			-0-
*03	20057	X	13611	-0-	-6446	-0-	12413	3	1198	9	N	1089	1089	0			-0-
*04	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	17311	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
*05	16864	X	15492	-0-	-1372	-0-	13973	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
*06	13260	X	12010	-0-	-1250	-0-	10995	3	1015	9	N	923	923	0			-0-

KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744

*10	25978	X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9	N	633	633	0			-0-
*11	23190	X	17296	-0-	-5894	-0-	16650	3	646	9	N	587	587	0			-0-
*12	23963	X	17050	-0-	-6913	-0-	16390	3	660	9	N	600	600	0			-0-
*01	21762	X	15219	-0-	-6543	-0-	14592	3	627	9	N	570	570	0			-0-
*02	17136	X	10336	-0-	-6800	-0-	9929	3	407	9	N	370	370	0			-0-
*03	18972	X	15146	-0-	-3826	-0-	14564	3	582	9	N	529	529	0			-0-
*04	17310	X	13505	-0-	-3805	-0-	12764	3	741	9	N	674	674	0			-0-
*05	17050	X	15615	-0-	-1435	-0-	14977	3	638	9	N	580	580	0			-0-
*06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	14733	3	589	9	N	535	535	0			-0-

KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614

*10	24304	X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9	N	602	602	0			-0-
*11	20730	X	15190	-0-	-5540	-0-	14651	3	539	9	N	490	490	0			-0-
*12	21421	X	10037	-0-	-11384	-0-	9657	3	380	9	N	345	345	0			-0-
*01	19499	X	13880	-0-	-5619	-0-	13269	3	611	9	N	555	555	0			-0-
*02	15708	X	8767	-0-	-6941	-0-	8412	3	355	9	N	323	323	0			-0-
*03	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17290	3	589	9	N	535	535	0			-0-
*04	39650	X	39650	-0-	-0-	-0-	38934	3	716	9	N	651	651	0			-0-
*05	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	11999	3	592	9	N	538	538	0			-0-
*06	17310	X	15407	-0-	-1903	-0-	14813	3	594	9	N	540	540	0			-0-

KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186

*10	43958	X	34888	-0-	-9070	-0-	33581	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*11	41910	X	31243	-0-	-10667	-0-	30047	3	1196	9	N	1087	1087	0			-0-
*12	43307	X	30684	-0-	-12623	-0-	29511	3	1173	9	N	1066	1066	0			-0-
*01	38502	X	25653	-0-	-12849	-0-	24655	3	998	9	N	907	907	0			-0-
*02	31500	X	16368	-0-	-15132	-0-	15709	3	659	9	N	599	599	0			-0-
*03	34875	X	24391	-0-	-10484	-0-	23071	3	1320	9	N	1200	1200	0			-0-
*04	31230	X	31167	-0-	-63	-0-	29119	3	2048	9	N	1862	1862	0			-0-
*05	30690	X	19127	-0-	-11563	-0-	17988	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-
*06	24840	X	14133	-0-	-10707	-0-	13593	3	540	9	N	491	491	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104803	X	104803	-0-	-0-	-0-	94242	3	10561	9	N	9601	9601	0			-0-
*11	87441	X	87441	-0-	-0-	-0-	77241	3	10200	9	N	9273	9273	0			-0-
*12	81518	X	81518	-0-	-0-	-0-	72409	3	9109	9	N	8281	8281	0			-0-
*01	72226	X	72226	-0-	-0-	-0-	64273	3	7953	9	N	7230	7230	0			-0-
*02	57658	X	57658	-0-	-0-	-0-	51101	3	6557	9	N	5961	5961	0			-0-
*03	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	38730	3	4685	9	N	4259	4259	0			-0-
*04	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30653	3	3744	9	N	3404	3404	0			-0-
*05	63471	X	63471	-0-	-0-	-0-	56125	3	7346	9	N	6678	6678	0			-0-
*06	53393	X	53393	-0-	-0-	-0-	47193	3	6200	9	N	5636	5636	0			-0-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892

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-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666

*10	111131	X	111131	-0-	-0-	-0-	99214	3	11917	9	N	10834	10834	0			-0-
*11	89464	X	89464	-0-	-0-	-0-	79474	3	9990	9	N	9082	9082	0			-0-
*12	79320	X	79320	-0-	-0-	-0-	70727	3	8593	9	N	7812	7812	0			-0-
*01	70018	X	70018	-0-	-0-	-0-	62859	3	7159	9	N	6508	6508	0			-0-
*02	60156	X	60156	-0-	-0-	-0-	53445	3	6711	9	N	6101	6101	0			-0-
*03	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	56474	3	6996	9	N	6360	6360	0			-0-
*04	59285	X	59285	-0-	-0-	-0-	52857	3	6428	9	N	5844	5844	0			-0-
*05	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	46358	3	5886	9	N	5351	5351	0			-0-
*06	45758	X	45758	-0-	-0-	-0-	40466	3	5292	9	N	4811	4811	0			-0-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602

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-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085

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-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838

*10	57918	X	57918	-0-	-0-	-0-	48764	3	9154	9	N	8322	8322	0			-0-
*11	58755	X	58755	-0-	-0-	-0-	50330	3	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
*12	55802	X	55802	-0-	-0-	-0-	48693	3	7109	9	N	6463	6463	0			-0-
*01	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	38759	3	5832	9	N	5302	5302	0			-0-
*02	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	34105	3	5474	9	N	4976	4976	0			-0-
*03	38883	X	38883	-0-	-0-	-0-	33527	3	5356	9	N	4869	4869	0			-0-
*04	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	29873	3	4752	9	N	4320	4320	0			-0-
*05	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	27869	3	4556	9	N	4142	4142	0			-0-
*06	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	24730	3	4256	9	N	3869	3869	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	136054	X	136054	-0-	-0-	-0-	117832	3	18222	9	N	16565	16565	0	-0-
*11	134346	X	134346	-0-	-0-	-0-	118183	3	16163	9	N	14694	14694	0	-0-
*12	114688	X	114688	-0-	-0-	-0-	101229	3	13459	9	N	12235	12235	0	-0-
*01	85137	X	85137	-0-	-0-	-0-	75500	3	9637	9	N	8761	8761	0	-0-
*02	69914	X	69914	-0-	-0-	-0-	61443	3	8471	9	N	7701	7701	0	-0-
*03	71346	X	71346	-0-	-0-	-0-	62781	3	8565	9	N	7786	7786	0	-0-
*04	61110	X	61110	-0-	-0-	-0-	53806	3	7304	9	N	6640	6640	0	-0-
*05	52665	X	52665	-0-	-0-	-0-	46079	3	6586	9	N	5987	5987	0	-0-
*06	45492	X	45492	-0-	-0-	-0-	39186	3	6306	9	N	5733	5733	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336

*10	262849	X	90737	-0-	-172112	-0-	243	1	76544	3	N	12682	12682	0	-0-
							13950	9							
*11	254370	X	74515	-0-	-179855	-0-	243	1	62848	3	N	10385	10385	0	-0-
							11424	9							
*12	224285	X	67988	-0-	-156297	-0-	256	1	57875	3	N	8961	8961	0	-0-
							9857	9							
*01	114576	X	56455	-0-	-58121	-0-	48678	3	7777	9	N	7070	7070	0	-0-
*02	99260	X	49652	-0-	-49608	-0-	42058	3	7594	9	N	6904	6904	0	-0-
*03	90737	X	47902	-0-	-42835	-0-	40542	3	7360	9	N	6691	6691	0	-0-
*04	74520	X	41262	-0-	-33258	-0-	34777	3	6485	9	N	5895	5895	0	-0-
*05	67983	X	34934	-0-	-33049	-0-	29287	3	5647	9	N	5134	5134	0	-0-
*06	54630	X	22767	-0-	-31863	-0-	18849	3	3918	9	N	3562	3562	0	-0-

ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000

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-

STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155

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-

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 #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124016	X	124016	-0-	-0-	-0-	322	1	101877	3	N	19834	19834	0			-0-
							21817	9									
*11	93701	X	93701	-0-	-0-	-0-	292	1	76009	3	N	15818	15818	0			-0-
							17400	9									
*12	82585	X	82585	-0-	-0-	-0-	292	1	66666	3	N	14206	14206	0			-0-
							15627	9									
*01	64457	X	64457	-0-	-0-	-0-	52216	3	12241	9	N	11128	11128	0			-0-
*02	44943	X	44943	-0-	-0-	-0-	37021	3	7922	9	N	7202	7202	0			-0-
*03	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	39184	3	7862	9	N	7147	7147	0			-0-
*04	52063	X	52063	-0-	-0-	-0-	44275	3	7788	9	N	7080	7080	0			-0-
*05	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	39204	3	6776	9	N	6160	6160	0			-0-
*06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	21739	3	3456	9	N	3142	3142	0			-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157243	X	157243	-0-	-0-	-0-	421	1	130106	3	N	24287	24287	0			-0-
							26716	9									
*11	128433	X	128433	-0-	-0-	-0-	417	1	106144	3	N	19884	19884	0			-0-
							21872	9									
*12	116504	X	116504	-0-	-0-	-0-	434	1	96845	3	N	17477	17477	0			-0-
							19225	9									
*01	95201	X	95201	-0-	-0-	-0-	80134	3	15067	9	N	13697	13697	0			-0-
*02	109929	X	109929	-0-	-0-	-0-	95150	3	14779	9	N	13435	13435	0			-0-
*03	75268	X	75268	-0-	-0-	-0-	64425	3	10843	9	N	9857	9857	0			-0-
*04	79479	X	79479	-0-	-0-	-0-	67128	3	12351	9	N	11228	11228	0			-0-
*05	105817	X	105817	-0-	-0-	-0-	92077	3	13740	9	N	12491	12491	0			-0-
*06	86256	X	86256	-0-	-0-	-0-	76251	3	10005	9	N	9095	9095	0			-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092

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

HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 22718 PERF.13404 - 22718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		198975	-0-	198975	382836	203	1	166582	3	N	29264	29259	0	5	8	-0-
							32190	9									
*11	596484	X	213648	-0-	-382836	-0-	239	1	181411	3	N	29089	29089	0			-0-
							31998	9									
*12	123046	X	123046	-0-	-0-	-0-	291	1	104933	3	N	16202	16202	0			-0-
							17822	9									
*01	89861	X	89861	-0-	-0-	-0-	262	1	77713	3	N	10805	10805	0			-0-
							11886	9									
*02	147392	X	58979	-0-	-88413	-0-	160	1	48923	3	N	8996	8996	0			-0-
							9896	9									
*03	163184	X	68221	-0-	-94963	-0-	57145	3	11076	9	N	10069	10069	0			-0-
*04	157920	X	79963	-0-	-77957	-0-	69245	3	10718	9	N	9744	9744	0			-0-
*05	123039	X	59658	-0-	-63381	-0-	51587	3	8071	9	N	7337	7337	0			-0-
*06	86940	X	8827	-0-	-78113	-0-	7528	3	1299	9	N	1181	1181	0			-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 #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 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
*10	152551	X	146030	-0-	-6521	-0-	378	1	119880	3	N	23429	23429	0			-0-
							25772	9									
*11	117455	X	117455	-0-	-0-	-0-	368	1	96134	3	N	19048	19048	0			-0-
							20953	9									
*12	105535	X	105535	-0-	-0-	-0-	382	1	87113	3	N	16400	16400	0			-0-
							18040	9									
*01	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	73403	3	14695	9	N	13359	13359	0			-0-
*02	76769	X	76769	-0-	-0-	-0-	62666	3	14103	9	N	12821	12821	0			-0-
*03	71877	X	71877	-0-	-0-	-0-	58750	3	13127	9	N	11934	11934	0			-0-
*04	103338	X	103338	-0-	-0-	-0-	89894	3	13444	9	N	12222	12222	0			-0-
*05	91503	X	91503	-0-	-0-	-0-	79908	3	11595	9	N	10541	10541	0			-0-
*06	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	62149	3	8830	9	N	8027	8027	0			-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW B WELL #: 1 RRCID -> 300364 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13425 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226428	X	226428	-0-	-0-	-0-	233	1	193012	3	N	30166	30163	0	3	8	-0-
							33183	9									
*11	209220	X	200749	-0-	-8471	-0-	227	1	173635	3	N	24443	24443	0			-0-
							26887	9									
*12	216194	X	78544	-0-	-137650	-0-	185	1	67455	3	N	9913	9913	0			-0-
							10904	9									
*01	216194	X	74236	-0-	-141958	-0-	213	1	63874	3	N	9226	9226	0			-0-
							10149	9									
*02	195272	X	65876	-0-	-129396	-0-	187	1	56924	3	N	7968	7968	0			-0-
							8765	9									
*03	216194	X	84127	-0-	-132067	-0-	74371	3	9756	9	N	8869	8869	0			-0-
*04	200760	X	52955	-0-	-147805	-0-	46992	3	5963	9	N	5421	5421	0			-0-
*05	78554	X	37246	-0-	-41308	-0-	32651	3	4595	9	N	4177	4177	0			-0-
*06	81420	X	11824	-0-	-69596	-0-	10222	3	1602	9	N	1456	1456	0			-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW C WELL #: 1 RRCID -> 300365 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13406 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246384	X	246384	-0-	-0-	-0-	255	1	209282	3	N	33497	33495	0	2	8	-0-
							36847	9									
*11	233760	X	198128	-0-	-35632	-0-	227	1	172249	3	N	23320	23320	0			-0-
							25652	9									
*12	241552	X	92676	-0-	-148876	-0-	220	1	79676	3	N	11618	11618	0			-0-
							12780	9									
*01	241552	X	87086	-0-	-154466	-0-	253	1	75325	3	N	10462	10462	0			-0-
							11508	9									
*02	218176	X	84694	-0-	-133482	-0-	233	1	72362	3	N	10999	10999	0			-0-
							12099	9									
*03	241552	X	43723	-0-	-197829	-0-	37959	3	5764	9	N	5240	5240	0			-0-
*04	198120	X	38738	-0-	-159382	-0-	33579	3	5159	9	N	4690	4690	0			-0-
*05	93775	X	32843	-0-	-60932	-0-	28413	3	4430	9	N	4027	4027	0			-0-
*06	90750	X	50884	-0-	-39866	-0-	44138	3	6746	9	N	6133	6133	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY A-HOOKS 4 USW D WELL #: 1 RRCID -> 300388 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13377 - 22884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256574	X	256574	-0-	-0-	-0-	263	1	216182	3	N	36481	36481	0			-0-
							40129	9									
*11	211479	X	211479	-0-	-0-	-0-	239	1	181809	3	N	26755	26755	0			-0-
							29431	9									
*12	199330	X	104768	-0-	-94562	-0-	248	1	89777	3	N	13403	13403	0			-0-
							14743	9									
*01	199330	X	91603	-0-	-107727	-0-	265	1	78779	3	N	11417	11417	0			-0-
							12559	9									
*02	180040	X	93458	-0-	-86582	-0-	255	1	79137	3	N	12787	12787	0			-0-
							14066	9									
*03	199330	X	66398	-0-	-132932	-0-	56268	3	10130	9	N	9209	9209	0			-0-
*04	192900	X	51135	-0-	-141765	-0-	43587	3	7548	9	N	6862	6862	0			-0-
*05	104780	X	41351	-0-	-63429	-0-	35146	3	6205	9	N	5641	5641	0			-0-
*06	100140	X	64441	-0-	-35699	-0-	55619	3	8822	9	N	8020	8020	0			-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: RRCID -> 300396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13377 - 22884

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-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 300465 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13476 - 24350

*10	212589	X	212589	-0-	-0-	-0-	223	1	182955	3	N	26737	26735	0	2	8	-0-
							29411	9									
*11	186134	X	186134	-0-	-0-	-0-	213	1	162163	3	N	21598	21598	0			-0-
							23758	9									
*12	161045	X	76215	-0-	-84830	-0-	183	1	66249	3	N	8894	8892	0	2	8	-0-
							9783	9									
*01	161045	X	63414	-0-	-97631	-0-	186	1	55360	3	N	7153	7152	0	1	8	-0-
							7868	9									
*02	145460	X	70520	-0-	-74940	-0-	204	1	61891	3	N	7659	7659	0			-0-
							8425	9									
*03	161045	X	82245	-0-	-78800	-0-	73160	3	9085	9	N	8259	8257	0	2	8	-0-
*04	155850	X	74937	-0-	-80913	-0-	67189	3	7748	9	N	7044	7042	0	2	8	-0-
*05	78089	X	67667	-0-	-10422	-0-	60472	3	7195	9	N	6541	6539	0	2	8	-0-
*06	79590	X	78686	-0-	-904	-0-	70397	3	8289	9	N	7535	7532	0	3	8	-0-

HARDESTY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 300825 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13339 - 19480

*10	180477	X	180477	-0-	-0-	-0-	186	1	152563	3	N	25207	25207	0			-0-
							27728	9									
*11	156557	X	156557	-0-	-0-	-0-	176	1	134038	3	N	20312	20312	0			-0-
							22343	9									
*12	139531	X	100028	-0-	-39503	-0-	235	1	85119	3	N	13340	13340	0			-0-
							14674	9									
*01	139531	X	64708	-0-	-74823	-0-	184	1	54917	3	N	8734	8734	0			-0-
							9607	9									
*02	126028	X	68110	-0-	-57918	-0-	192	1	58426	3	N	8629	8629	0			-0-
							9492	9									
*03	84718	X	84718	-0-	-0-	-0-	74910	3	9808	9	N	8916	8916	0			-0-
*04	135030	X	71406	-0-	-63624	-0-	63431	3	7975	9	N	7250	7249	0	1	8	-0-
*05	100037	X	36807	-0-	-63230	-0-	31527	3	5280	9	N	4800	4800	0			-0-
*06	81990	X	60899	-0-	-21091	-0-	53192	3	7707	9	N	7006	7006	0			-0-

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 #: 10 RRCID -> 301380 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GOHLKE UNIT A				WELL #: 4	RRCID -> 301516						COMPL. DATE 11/14/2025					TOTAL DEPTH 13652 PERF.13934 - 18123
*11	0		106549	-0-	106549	106549	147	1	90881	3	N	14110	14110	0			-0-
							15521	9									
*12	0		177934	-0-	177934	284483	240	1	152420	3	N	22976	22973	0	3	8	-0-
							25274	9									
*01	0		161741	-0-	161741	446224	247	1	139020	3	N	20431	20431	0			-0-
							22474	9									
*02	0		127322	-0-	127322	573546	202	1	109796	3	N	15749	15749	0			-0-
							17324	9									
*03	0		125376	-0-	125376	698922	188	1	109087	3	N	14637	14637	0			-0-
							16101	9									
*04	792315	X	93393	-0-	-698922	-0-	208	1	82858	3	N	9388	9388	0			-0-
							10327	9									
*05	173104	X	95533	-0-	-77571	-0-	250	1	85518	3	N	8877	8877	0			-0-
							9765	9									
*06	167520	X	66241	-0-	-101279	-0-	58692	3	7549	9	N	6863	6863	0			-0-
	GOHLKE A-BUTLER D USW C				WELL #: 1	RRCID -> 301668						COMPL. DATE 11/14/2025					TOTAL DEPTH 13404 PERF.13739 - 22839
*11	0		134283	-0-	134283	134283	181	1	113691	3	N	18555	18555	0			-0-
							20411	9									
*12	0		265164	-0-	265164	399447	352	1	226218	3	N	35085	35082	0	3	8	-0-
							38594	9									
*01	0		217192	-0-	217192	616639	324	1	184365	3	N	29548	29548	0			-0-
							32503	9									
*02	0		215104	-0-	215104	831743	335	1	184408	3	N	27601	27601	0			-0-
							30361	9									
*03	0		236584	-0-	236584	1068327	349	1	204391	3	N	28949	28949	0			-0-
							31844	9									
*04	1203450	X	135123	-0-	-1068327	-0-	290	1	116908	3	N	16295	16294	0	1	8	-0-
							17925	9									
*05	205902	X	69146	-0-	-136756	-0-	176	1	60909	3	N	7328	7328	0			-0-
							8061	9									
*06	199260	X	84354	-0-	-114906	-0-	74987	3	9367	9	N	8515	8515	0			-0-
	MARALDO A403				WELL #: 14	RRCID -> 301733						COMPL. DATE 03/17/2021					TOTAL DEPTH 13014 PERF.13106 - 17323
*07	57722	X	4614	-0-	-53108	-0-	3238	3	1376	9	N	1251	1251	0			-0-
*08	57722	X	3667	-0-	-54055	-0-	2779	3	888	9	N	807	807	0			-0-
*09	55860	X	3705	-0-	-52155	-0-	2782	3	923	9	N	839	839	0			-0-
*10	57722	X	2213	-0-	-55509	-0-	1794	3	419	9	N	381	381	0			-0-
*11	55860	X	6949	-0-	-48911	-0-	5962	3	987	9	N	897	897	0			-0-
*12	57722	X	4718	-0-	-53004	-0-	3677	3	1041	9	N	946	946	0			-0-
*01	57722	X	5162	-0-	-52560	-0-	4198	3	964	9	N	876	876	0			-0-
*02	52136	X	839	-0-	-51297	-0-	678	3	161	9	N	146	146	0			-0-
*03	57722	X	179	-0-	-57543	-0-	111	3	68	9	N	62	62	0			-0-
*04	55860	X	773	-0-	-55087	-0-	630	3	143	9	N	130	130	0			-0-
*05	57722	X	-0-	-0-	-57722	-0-					N	-0-					-0-
*06	55860	X	4099	-0-	-51761	-0-	3791	3	308	9	N	280	280	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LL A JANSKY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 301739 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13216 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62403	X	3571	-0-	-58832	-0-	2666	3	905	9	N	823	823	0			-0-
*08	62403	X	9345	-0-	-53058	-0-	7757	3	1588	9	N	1444	1444	0			-0-
*09	60390	X	7135	-0-	-53255	-0-	6044	3	1091	9	N	992	992	0			-0-
*10	62403	X	5760	-0-	-56643	-0-	4812	3	948	9	N	862	862	0			-0-
*11	60390	X	5525	-0-	-54865	-0-	4381	3	1144	9	N	1040	1040	0			-0-
*12	62403	X	5500	-0-	-56903	-0-	4210	3	1290	9	N	1173	1173	0			-0-
*01	62403	X	3499	-0-	-58904	-0-	2611	3	888	9	N	807	807	0			-0-
*02	56364	X	2137	-0-	-54227	-0-	1577	3	560	9	N	509	509	0			-0-
*03	62403	X	-0-	-0-	-62403	-0-					N	-0-					-0-
*04	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					N	-0-					-0-
*05	62403	X	-0-	-0-	-62403	-0-					N	-0-					-0-
06	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					N	-0-					-0-

GOHLKE A-BULTER D USW B WELL #: 1 RRCID -> 301775 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13855 - 22832

11	0		115642	-0-	115642	115642	155 18059	1 9	97428	3	N	16417	16417	0			-0-
12	0		216255	-0-	216255	331897	288 31392	1 9	184575	3	N	28538	28514	0	24	8	-0-
*01	0		205996	-0-	205996	537893	308 30375	1 9	175313	3	N	27614	27614	0			-0-
02	0		152405	-0-	152405	690298	236 22387	1 9	129782	3	N	20352	20352	0			-0-
03	0		215193	-0-	215193	905491	320 27902	1 9	186971	3	N	25365	25364	0	1	8	-0-
04	1035258	X	129767	-0-	-905491	-0-	284 15562	1 9	113921	3	N	14147	14147	0			-0-
*05	205406	X	127247	-0-	-78159	-0-	326 13541	1 9	113380	3	N	12310	12310	0			-0-
*06	198780	X	93069	-0-	-105711	-0-	83292	3	9777	9	N	8888	8888	0			-0-

GOHLKE A-BUTLER D ULW A WELL #: 1 RRCID -> 301911 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13925 - 23473

11	0		107958	-0-	107958	107958	140 19538	1 9	88280	3	N	17762	17762	0			-0-
12	0		222442	-0-	222442	330400	284 39145	1 9	183013	3	N	35586	35449	0	137	8	-0-
01	0		205319	-0-	205319	535719	300 34543	1 9	170476	3	N	31403	31403	0			-0-
02	0		204967	-0-	204967	740686	309 34170	1 9	170488	3	N	31064	31064	0			-0-
03	0		247481	-0-	247481	988167	356 38317	1 9	208808	3	N	34834	34833	0	1	8	-0-
04	1147622	X	159455	-0-	-988167	-0-	336 23646	1 9	135473	3	N	21496	21495	0	1	8	-0-
05	193936	X	157497	-0-	-36439	-0-	390 20862	1 9	136245	3	N	18965	18965	0			-0-
06	187680	X	99122	-0-	-88558	-0-	85738	3	13384	9	N	12167	12167	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE A-BUTLER D USW D WELL #: 1 RRCID -> 301981 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13825 - 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
11	0		89727	-0-	89727	89727	125	1	77284	3	N	11198	11198	0			-0-
							12318	9									
12	0		148490	-0-	148490	238217	200	1	126278	3	N	20011	19842	0	169	8	-0-
							22012	9									
01	0		121280	-0-	121280	359497	184	1	103290	3	N	16187	16187	0			-0-
							17806	9									
02	0		95490	-0-	95490	454987	150	1	81471	3	N	12608	12608	0			-0-
							13869	9									
03	0		102124	-0-	102124	557111	152	1	87857	3	N	12832	12832	0			-0-
							14115	9									
04	0		88476	-0-	88476	645587	201	1	79782	3	N	7721	7721	0			-0-
							8493	9									
05	0		83986	-0-	83986	729573	223	1	76085	3	N	6980	6980	0			-0-
							7678	9									
06	784438	X	54865	-0-	-729573	-0-	50164	3	4701	9	N	4274	4274	0			-0-

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-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 06/24/2026 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13746 - 18674

01	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	92	3	95	9	N	86					291
02	1232	N	171	-0-	-1061	-0-	132	3	39	9	N	35	181	1			145
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	364	1	296	3	N	32					177
							35	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	566	1	328	3	N	9					186
							10	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	494	1	368	3	N	44					230
							48	9									
*06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	164	1	243	3	N	41					271
							45	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

01	1240	N	719	-0-	-521	-0-	643	3	76	9	Y	69					236
02	1232	N	353	-0-	-879	-0-	233	3	120	9	Y	109	191	1			154
03	1271	N	717	-0-	-554	-0-	554	3	163	9	Y	148					302
04	690	N	313	-0-	-377	-0-	243	3	70	9	Y	64	183	1			183
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	154	3	36	9	Y	33					216
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1489	3	196	9	Y	178	191	1			203

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	3	N	38					221
							42	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	504	3	N	70	180	1			111
							77	9									
03	806	N	384	-0-	-422	-0-	198	1	163	3	N	21					132
							23	9									
04	1080	N	568	-0-	-512	-0-	255	1	235	3	N	71					203
							78	9									
05	930	N	22	-0-	-908	-0-	12	1	10	3	N	-0-					203
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	266	1	131	9	N	119	183	1			139

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	18	1	300	3	N	38					261
							42	9									
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	346	3	61	9	N	55					316
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	89	1	379	3	N	27	189	1			154
							30	9									
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	33	1	277	3	N	13					167
							14	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	N	27					194
							30	9									
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	569	3	N	40	183	1			51
							44	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	427	3	45	9	Y	41					126
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	286	3	64	9	Y	58					184
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	464	3	19	9	Y	17					201
04	450	N	231	-0-	-219	-0-	201	3	30	9	Y	27					228
05	403	N	238	-0-	-165	-0-	194	3	44	9	Y	40	190	1			78
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	479	3	55	9	Y	50					128

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	691	3	N	57	184	1			99
							63	9									
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	12	1	168	3	N	24					123
							26	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	29					152
							32	9									
04	330	N	51	-0-	-279	-0-	5	1	45	3	N	1					153
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	N	61					214
							67	9									
*06	330	N	170	-0-	-160	-0-	26	1	114	3	N	27					241
							30	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
*06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

01	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1638	3	216	9	N	196	191	1			213
02	2240	N	1559	-0-	-681	-0-	1365	3	194	9	N	176	193	1			196
03	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2030	3	211	9	N	192	184	1			204
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1996	3	201	9	N	183	187	1			200
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2092	3	200	9	N	182	192	1			190
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2039	3	184	9	N	167	189	1			168

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

01	992	N	689	-0-	-303	-0-	10	1	598	3	N	74	189	1			130
							81	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	1	1	849	3	N	124					254
							136	9									
03	1178	N	703	-0-	-475	-0-	3	1	611	3	N	81	181	1			154
							89	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	N	93					247
							102	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	959	3	N	123	192	1			178
							135	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	N	100	179	1			99
							110	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

01	403	N	176	-0-	-227	-0-	15	1	148	3	N	12					173
							13	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	238	1	410	3	N	32					205
							35	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	182	1	308	3	N	31					236
							34	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	17	187	1			66
							19	9									
05	744	N	300	-0-	-444	-0-	17	1	259	3	N	22					88
							24	9									
*06	510	N	502	-0-	-8	-0-	39	1	417	3	N	42					130
							46	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

01	1984	X	592	-0-	-1392	-0-	44	1	496	3	N	47					208
							52	9									
02	1792	X	1223	-0-	-569	-0-	193	1	927	3	N	94	188	1			114
							103	9									
03	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	717	1	885	3	N	78					192
							86	9									
04	1710	X	1173	-0-	-537	-0-	155	1	930	3	N	80	175	1			97
							88	9									
05	1767	X	1606	-0-	-161	-0-	348	1	1156	3	N	93					190
							102	9									
*06	1620	X	1445	-0-	-175	-0-	113	1	1226	3	N	96	180	1			106
							106	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	3	N	168	187	1			209
							185	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	804	3	131	9	N	119	190	1			138
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	3	N	171	194	1			115
							188	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	962	3	N	194	189	1			120
							213	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1528	3	N	251	190	1			181
							276	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	71	1	1785	3	N	249	186	1			244
							274	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

01	558	N	493	-0-	-65	-0-	134	1	338	3	N	19					71
							21	9									
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	5	1	602	3	N	49					120
							54	9									
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	114	1	421	3	N	11					131
							12	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	185	1	255	3	N	38					169
							42	9									
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	155	1	280	3	N	35					204
							39	9									
*06	540	N	378	-0-	-162	-0-	122	1	234	3	N	20					224
							22	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

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-

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 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	1147	N	975	-0-	-172	-0-	201	1	729	3	N	41	186	1			55
							45	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1334	3	118	9	N	107					162
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	3	N	128	187	1			103
							141	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	466	1	894	3	N	103					206
							113	9									
05	1612	N	764	-0-	-848	-0-	16	1	676	3	N	65	184	1			87
							72	9									
*06	1380	N	937	-0-	-443	-0-	56	1	763	3	N	107					194
							118	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	17	1	232	3	N	11					217
							12	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	435	3	54	9	N	49	186	1			80
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	20	1	344	3	N	32					112
							35	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	35					147
							39	9									
05	527	N	210	-0-	-317	-0-	28	1	164	3	N	16					163
							18	9									
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	327	3	N	40					203
							44	9									

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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	9	Y	110	95	1			19
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	9	Y	29	43	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	872	-0-	-182	-0-	130	1	619	3	N	112					179
							123	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	60	1	498	3	N	103	185	1			97
							113	9									
03	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	213	1	784	3	N	138					235
							152	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	346	1	473	3	N	95	183	1			147
							105	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	776	3	N	113	186	1			74
							124	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3	N	211	185	1			100
							232	9									

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 06/29/2026 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-150	-0-	113	1	416	3	N	59					184
							65	9									
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	496	3	97	9	N	88	187	1			85
03	868	N	599	-0-	-269	-0-	207	1	338	3	N	49					134
							54	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	281	1	608	3	N	76					210
							84	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	59	187	1			82
							65	9									
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	271	1	684	3	N	103					185
							113	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	Y	180	182	1			20
							198	9									
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	109	1	13	3	Y	167	175	1			12
							184	9									
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	111	1	294	3	Y	157	153	1			16
							173	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	132	1	250	3	Y	147	141	1			22
							162	9									
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	142	1	230	3	Y	154	158	1			18
							169	9									
*06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	168	1	213	3	Y	133	133	1			18
							146	9									

PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

01	7781	X	6920	-0-	-861	-0-	1209	1	4525	3	Y	1078	1056	1			123
							1186	9									
02	7028	X	5988	-0-	-1040	-0-	1071	1	3965	3	Y	865	911	1			77
							952	9									
03	7781	X	6503	-0-	-1278	-0-	942	1	4579	3	Y	893	863	1			107
							982	9									
04	6690	X	5505	-0-	-1185	-0-	891	1	3749	3	Y	786	762	1			131
							865	9									
05	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	1008	1	4135	3	Y	633	675	1			89
							696	9									
*06	6690	X	5189	-0-	-1501	-0-	990	1	3299	3	Y	818	790	1			117
							900	9									

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

01	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	1048	1	3865	3	Y	995	996	1			110
							1095	9									
02	5600	X	5075	-0-	-525	-0-	913	1	3309	3	Y	775	817	1			68
							853	9									
03	6200	X	4790	-0-	-1410	-0-	723	1	3359	3	Y	644	629	1			83
							708	9									
04	5820	X	3207	-0-	-2613	-0-	589	1	2350	3	Y	244	253	1			74
							268	9									
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	980	1	4260	3	Y	959	919	1			114
							1055	9									
*06	5820	X	5458	-0-	-362	-0-	991	1	3617	3	Y	773	778	1			109
							850	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 04/13/2026 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3689	-0-	-3658	-0-	723	1	2409	3	Y	506	523	1			78
							557	9									
02	6636	X	3487	-0-	-3149	-0-	682	1	2277	3	Y	480	508	1			50
							528	9									
03	5952	X	3549	-0-	-2403	-0-	552	1	2474	3	Y	475	460	1			65
							523	9									
04	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	908	1	3870	3	Y	886	817	1			134
							975	9									
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	936	1	4116	3	Y	841	871	1			104
							925	9									
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	965	1	3570	3	Y	792	785	1			111
							871	9									

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1327	1	5303	3	Y	1158	1188	1			137
							1274	9									
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1263	1	4779	3	Y	1264	1300	1			101
							1390	9									
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1091	1	5419	3	Y	1376	1332	1			145
							1514	9									
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1161	1	4833	3	Y	1226	1184	1			187
							1349	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	1130	1	4896	3	Y	1050	1104	1			133
							1155	9									
*06	6900	X	6894	-0-	-6	-0-	1241	1	4521	3	Y	1029	1016	1			146
							1132	9									

HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3121	-0-	-1436	-0-	166	1	2681	3	Y	249	242	1			42
							274	9									
02	4116	X	2734	-0-	-1382	-0-	131	1	2351	3	Y	229	233	1			38
							252	9									
03	3534	X	2152	-0-	-1382	-0-	151	1	1770	3	Y	210	186	1			62
							231	9									
04	3150	X	1969	-0-	-1181	-0-	157	1	1679	3	Y	121	162	1			21
							133	9									
05	3131	X	1916	-0-	-1215	-0-	186	1	1624	3	Y	96	90	1			27
							106	9									
*06	3030	X	1569	-0-	-1461	-0-	171	1	1297	3	Y	92	106	1			13
							101	9									

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	27361	-0-	-1655	-0-	1381 1593	1 9	24387	3	Y	1448	1367	1			245
02	26208	X	21514	-0-	-4694	-0-	1010 912	1 9	19592	3	Y	829	937	1			137
03	27125	X	24008	-0-	-3117	-0-	1541 1197	1 9	21270	3	Y	1088	904	1			321
04	26490	X	22433	-0-	-4057	-0-	1563 1224	1 9	19646	3	Y	1113	1243	1			191
05	27373	X	22156	-0-	-5217	-0-	1837 1220	1 9	19099	3	Y	1109	992	1			308
*06	26490	X	20161	-0-	-6329	-0-	1808 879	1 9	17474	3	Y	799	996	1			111

HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4653	-0-	-1144	-0-	243 455	1 9	3955	3	Y	414	366	1			70
02	5236	X	4115	-0-	-1121	-0-	202 426	1 9	3487	3	Y	387	393	1			64
03	5363	X	3287	-0-	-2076	-0-	226 409	1 9	2652	3	Y	372	326	1			110
04	4620	X	2753	-0-	-1867	-0-	216 303	1 9	2234	3	Y	275	338	1			47
05	4650	X	2623	-0-	-2027	-0-	260 242	1 9	2121	3	Y	220	206	1			61
*06	4500	X	1857	-0-	-2643	-0-	216 237	1 9	1404	3	Y	215	246	1			30

HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	31895	-0-	-5212	-0-	1608 1778	1 9	28509	3	Y	1616	1527	1			273
02	31164	X	27163	-0-	-4001	-0-	1285 1015	1 9	24863	3	Y	923	1044	1			152
03	29946	X	24682	-0-	-5264	-0-	1572 1324	1 9	21786	3	Y	1204	1001	1			355
04	30870	X	22992	-0-	-7878	-0-	1581 1426	1 9	19985	3	Y	1296	1428	1			223
05	31899	X	23079	-0-	-8820	-0-	1888 1364	1 9	19827	3	Y	1240	1118	1			345
*06	30870	X	21500	-0-	-9370	-0-	1895 1163	1 9	18442	3	Y	1057	1255	1			147

STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12041	-0-	-452	-0-	1478 1722	1 9	8841	3	Y	1565	1735	1			213
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1034 1858	1 9	8585	3	Y	1689	1450	1			452
03	12493	X	11974	-0-	-519	-0-	1219 1618	1 9	9137	3	Y	1471	1654	1			269
04	12090	X	10933	-0-	-1157	-0-	1279 1539	1 9	8115	3	Y	1399	1481	1			187
05	12493	X	11357	-0-	-1136	-0-	1281 1628	1 9	8448	3	Y	1480	1302	1			365
*06	12090	X	10099	-0-	-1991	-0-	1133 1411	1 9	7555	3	Y	1283	1436	1			212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-						Y	27	69	1			3
02	24024	X	-0-	-0-	-24024	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
03	24490	X	4	-0-	-24486	-0-		3	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-						Y	-0-					-0-
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-						Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-

LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-		1990	1	29162	3	Y	1574	1469	1			152
								1731	9									
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-		1741	1	21667	3	Y	1358	1366	1			144
								1494	9									
03	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-		2433	1	28272	3	Y	1913	1796	1			261
								2104	9									
04	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-		2632	1	23807	3	Y	1784	1934	1			111
								1962	9									
05	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-		2349	1	23207	3	Y	1672	1622	1			161
								1839	9									
*06	31488	X	31488	-0-	-0-	-0-		2382	1	27395	3	Y	1555	1347	1			369
								1711	9									

LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	2668	-0-	-21481	-0-		1	1	2633	3	Y	31	75	1			3
								34	9									
02	21812	X	7035	-0-	-14777	-0-		7035	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	24149	X	3049	-0-	-21100	-0-		1	1	3048	3	Y	-0-					-0-
04	23370	X	13710	-0-	-9660	-0-		152	1	13449	3	Y	99	93	1			6
								109	9									
05	22630	X	14938	-0-	-7692	-0-		108	1	14783	3	Y	43	45	1			4
								47	9									
*06	7530	X	579	-0-	-6951	-0-		106	1	451	3	Y	20	19	1			5
								22	9									

LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	28466	-0-	-3309	-0-		1735	1	25392	3	Y	1217	1147	1			118
								1339	9									
02	28700	X	20925	-0-	-7775	-0-		1482	1	18357	3	Y	987	1000	1			105
								1086	9									
03	29698	X	28835	-0-	-863	-0-		2252	1	25347	3	Y	1124	1075	1			154
								1236	9									
04	28260	X	21813	-0-	-6447	-0-		2059	1	18592	3	Y	1056	1144	1			66
								1162	9									
05	28458	X	21200	-0-	-7258	-0-		1848	1	18312	3	Y	945	920	1			91
								1040	9									
*06	27900	X	24280	-0-	-3620	-0-		1864	1	21480	3	Y	851	740	1			202
								936	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	132	-0-	-33038	-0-	1	1	131	9	Y	119	148	1			12
02	29288	X	-0-	-0-	-29288	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	29171	X	1758	-0-	-27413	-0-	128	1	1399	3	Y	210	181	1			29
							231	9									
04	26940	X	3821	-0-	-23119	-0-	375	1	2909	3	Y	488	487	1			30
							537	9									
05	18879	X	3809	-0-	-15070	-0-	339	1	2957	3	Y	466	451	1			45
							513	9									
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	361	1	3651	3	Y	493	421	1			117
							542	9									

LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 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	16926	X	15032	-0-	-1894	-0-	895	1	12865	3	Y	1156	1091	1			112
							1272	9									
02	15288	X	10522	-0-	-4766	-0-	733	1	8749	3	Y	945	957	1			100
							1040	9									
03	15810	X	14651	-0-	-1159	-0-	1121	1	12314	3	Y	1105	1054	1			151
							1216	9									
04	15240	X	10802	-0-	-4438	-0-	989	1	8740	3	Y	975	1065	1			61
							1073	9									
05	15035	X	10838	-0-	-4197	-0-	893	1	8727	3	Y	1107	1062	1			106
							1218	9									
*06	14550	X	12347	-0-	-2203	-0-	911	1	10322	3	Y	1013	879	1			240
							1114	9									

MARIE A WELL #: 4H RRCID -> 300988 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14320 - 19586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		134974	-0-	134974	134974	125192	3	9782	9	Y	8893	8893	0			-0-
*02	SHUT IN		170234	-0-	170234	305208	138	1	156460	3	Y	12396	12396	0			-0-
							13636	9									
*03	473759	X	168551	-0-	-305208	-0-	157049	3	11502	9	Y	10456	10455	0			1
*04	427710	X	103346	-0-	-324364	-0-	1329	1	95494	3	Y	5930	5923	0			8
							6523	9									
*05	441967	X	83748	-0-	-358219	-0-	1897	1	76437	3	Y	4922	4922	0	6	1	2
							5414	9									
*06	182400	X	64298	-0-	-118102	-0-	1763	1	57462	3	Y	4612	4427	0			187
							5073	9									

MARIE A WELL #: 5H RRCID -> 301044 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13713 PERF.14000 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		103306	-0-	103306	103306	465	1	93071	3	Y	8882	8882	0			-0-
							9770	9									
02	SHUT IN		139362	-0-	139362	242668	109	1	126498	3	Y	11595	11595	0			-0-
							12755	9									
03	370688	X	128020	-0-	-242668	-0-	465	1	116716	3	Y	9854	9854	0			-0-
							10839	9									
*04	311340	X	81262	-0-	-230078	-0-	1012	1	73726	3	Y	5931	5930	0			1
							6524	9									
*05	321718	X	73166	-0-	-248552	-0-	1699	1	66370	3	Y	4634	4547	0			88
							5097	9									
*06	149310	X	64572	-0-	-84738	-0-	1818	1	59179	3	Y	3250	3136	0			202
							3575	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE A - LANE A SA A WELL #: 1H RRCID -> 301131 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13616 PERF.14410 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		125062	-0-	125062	125062	465 10875	1 9	113722	3	Y	9886	9735	0			151
*02	SHUT IN		153681	-0-	153681	278743	120 13074	1 9	140487	3	Y	11885	11877	0			159
*03	411378	X	132635	-0-	-278743	-0-	465 9420	1 9	122750	3	Y	8564	8549	0			174
*04	384000	X	87303	-0-	-296697	-0-	1106 6224	1 9	79973	3	Y	5658	5586	0			246
*05	396800	X	80895	-0-	-315905	-0-	1921 4275	1 9	74699	3	Y	3886	3812	0	180	1	140
*06	164670	X	58532	-0-	-106138	-0-	1668 3177	1 9	53687	3	Y	2888	2736	0			292

EOG RESOURCES, INC. 253162
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

01	2686	N	1359	-0-	-1327	-0-	30 3	1 4	1100 226	3 9	N	205	217	1	1	8	7
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	564 180	3 9	N	164	163	1			8
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	672 164	3 9	N	149	150	1			7
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	21 3	1 4	639 168	3 9	N	153	149	1			11
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	786 167	3 9	N	152	159	1			4
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	220 3	1 4	796 128	3 9	N	116	112	1			8

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					265
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	4	4	11	9	N	10					275
*03	124	N	52	-0-	-72	-0-	47	3	5	4	N	-0-	210	7			65
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					65
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	42	3	2	4	N	10					75
							11	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	3	1	4	N	10					85
							11	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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	1023	X	1012	-0-	-11	-0-	867	3	16	4	Y	117	133	1			16
							129	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	2015	X	286	-0-	-1729	-0-	258	3	2	4	Y	24					40
							26	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					40
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2098	3	18	4	Y	204	192	1			52
							224	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1848	3	23	4	Y	259	244	1			67
							285	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
02	T. A.		257	-0-	257	442	179	3	5	4	Y	66	52	1			17
							73	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					17
04	T. A.		486	-0-	486	928	383	3	7	4	Y	87	84	1			20
							96	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	928					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	928					Y	-0-	20	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	231	3	7	4	Y	38	15	1			23
							42	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

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-

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					27
02	6188	X	235	-0-	-5953	-0-	201	3	2	4	Y	29	40	1			16
							32	9									
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					16
04	1230	X	788	-0-	-442	-0-	662	3	8	4	Y	107	102	1			21
							118	9									
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	1831	3	18	4	Y	276	278	1			19
							304	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	375	1			129
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N	312	332	1			109
							343	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	390	333	1			166
							429	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	375	357	1			184
							413	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	N	364	469	1			79
							400	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	67	2	N	310	245	1			144
							341	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	54	1	322	3	Y	258	258	0	-0-
							284	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	736	3	Y	348	348	0	-0-
							383	9							
03	1147	N	749	-0-	-398	-0-	36	1	619	3	Y	85	85	0	-0-
							94	9							
04	630	N	229	-0-	-401	-0-	3	1	57	3	Y	154	154	0	-0-
							169	9							
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	488	3	Y	1188	1188	0	-0-
							1307	9							

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

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-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212

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-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	0	-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	3	13	9	N	12	12	0		-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1717	3	75	9	N	68	68	0		-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2575	3	112	9	N	102	102	0		-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2234	3	37	9	N	34	34	0		-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1935	3	35	9	N	32	32	0		-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2165	3	110	9	N	100	100	0		-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	77	77	0		-0-
							85	9								
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	69	69	0		-0-
							76	9								
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	106	106	0		-0-
							117	9								
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	79	79	0		-0-
							87	9								

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

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

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-				-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	230	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	71	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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		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-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

01	775	N	670	-0-	-105	-0-	634	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	655	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	505	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	660	N	92	-0-	-568	-0-	89	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	744	N	28	-0-	-716	-0-	9	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

01	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2045	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2955	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
03	3100	N	3173	-0-	73	73	3089	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	3000	N	2969	-0-	-31	42	2890	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
05	2790	X	1757	-0-	-1033	-0-	1716	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2700	X	2317	-0-	-383	-0-	2265	3	52	9	Y	47	47	0			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

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-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	188	1	9026	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	116	1	4832	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	306	1	11687	3	Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	138	1	4168	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	258	1	10430	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	191	1	6657	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	525	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	882	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	389	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	714	3	41	9	Y	37	37	0			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		66914	-0-	66914	66914	388	1	56119	3	Y	9461	9461	0			-0-
							10407	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5836	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			Y	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8725	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11810	3	98	9	Y	89	89	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13480 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	91	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	19	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1819	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2044	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1824	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1822	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1477	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1514	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-481	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	185	-0-	-543	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	470	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	547	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1044	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	866	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
06	1050	N	851	-0-	-199	-0-	812	3	39	9	Y	35	35	0			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

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

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1264	-0-	-1650	-0-	119	1	1004	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
02	2604	X	59	-0-	-2545	-0-	5	1	46	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	2790	X	150	-0-	-2640	-0-	10	1	120	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	276	1	2599	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
05	1271	X	69	-0-	-1202	-0-	8	1	54	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	262	-0-	-947	-0-	261	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	812	N	147	-0-	-665	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	446	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	280	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4079	-0-	979	1333	3973	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	1441	2802	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
03	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	638	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
04	2160	X	840	-0-	-1320	-0-	795	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
05	2232	X	288	-0-	-1944	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	736	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	521	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	657	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	711	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	334	1	4917	3	Y	1026	1026	0		-0-
							1129	9								
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	487	1	4139	3	Y	853	853	0		-0-
							938	9								
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2429	3	Y	505	505	0		-0-
							556	9								
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	169	1	2164	3	Y	2537	2537	0		-0-
							2791	9								
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	71	1	796	3	Y	185	185	0		-0-
							204	9								
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	1140	3	Y	942	942	0		-0-
							1036	9								

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	814	3	90	9	Y	82	82	0		-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	729	3	53	9	Y	48	48	0		-0-
06	750	N	434	-0-	-316	-0-	408	3	26	9	Y	24	24	0		-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	217	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1056	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	889	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	914	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	959	3	30	9	Y	27	27	0		-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	36	36	0		-0-
							40	9								
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	73	73	0		-0-
							80	9								
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	68	68	0		-0-
							75	9								
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	65	65	0		-0-
							72	9								
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	76	76	0		-0-
							84	9								
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	Y	68	68	0		-0-
							75	9								

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	97	1	1421	3	Y	47	47	0		-0-
							52	9								
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	142	1	1198	3	Y	48	48	0		-0-
							53	9								
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	132	1	1494	3	Y	65	65	0		-0-
							72	9								
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1421	3	Y	55	55	0		-0-
							61	9								
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	64	1	719	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	109	1	1266	3	Y	23	23	0		-0-
							25	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104 141	1 9	877	3	Y	128	128	0			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	123 150	1 9	1152	3	Y	136	136	0			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86 129	1 9	1049	3	Y	117	117	0			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	96 124	1 9	903	3	Y	113	113	0			-0-
05	1488	N	807	-0-	-681	-0-	89 92	1 9	626	3	Y	84	84	0			-0-
06	1230	N	798	-0-	-432	-0-	80 94	1 9	624	3	Y	85	85	0			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	262	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	281	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	N	1	1	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	231	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

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

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	81	-0-	-601	-0-	71	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	252	N	35	-0-	-217	-0-	31	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	69	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	N	5	5	0			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	164	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

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

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	35	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1204	N	28	-0-	-1176	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	192	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	164	-0-	-580	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	960	N	164	-0-	-796	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	780	N	234	-0-	-546	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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	682	N	628	-0-	-54	-0-	617	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	544	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-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	651	N	425	-0-	-226	-0-	29 206	1 9	190	3	Y	187	187	0			-0-
02	644	N	351	-0-	-293	-0-	32 24	1 9	295	3	Y	22	22	0			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29 408	1 9	511	3	Y	371	371	0			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	34 452	1 9	709	3	Y	411	411	0			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40 292	1 9	356	3	Y	265	265	0			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13511 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	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	731	1	8488	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	5704	X	782	-0-	-4922	-0-	32	1	694	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
04	5520	X	1560	-0-	-3960	-0-	62	1	1458	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
05	5704	X	1354	-0-	-4350	-0-	5	1	1280	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
06	5520	X	637	-0-	-4883	-0-	6	1	414	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13538 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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

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

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	53	1	780	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	75	1	634	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	971	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	901	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	986	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	103 276	1 9	1201	3	Y	251	251	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-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	935	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	900	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1241	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	53 431	1 9	2292	3	Y	392	392	0			-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	48	3	Y	11	11	0			-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	33 123	1 9	715	3	Y	112	112	0			-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	109 430	1 9	2588	3	Y	391	391	0			-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	10 524	1 9	2796	3	Y	476	476	0			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	41 564	1 9	2864	3	Y	513	513	0			-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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	45 162	1 9	1291	3	Y	147	147	0			-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	42 349	1 9	1798	3	Y	317	317	0			-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	135 304	1 9	5106	3	Y	276	276	0			-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	58 299	1 9	1607	3	Y	272	272	0			-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	72 306	1 9	1830	3	Y	278	278	0			-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1 226	1 9	131	3	Y	205	205	0			-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	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	80	1	3414	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	151	1	3572	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	10	1	2603	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	51	1	3524	3	Y	657	657	0			-0-
							723	9									

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

01	2294	X	1265	-0-	-1029	-0-	1178	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
02	2184	X	366	-0-	-1818	-0-	338	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
03	2418	X	1621	-0-	-797	-0-	1537	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	486	-0-	-785	-0-	445	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	1560	X	16	-0-	-1544	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	136	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	22	1	205	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	608	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	99	1	513	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

01	18465	X	-0-	-0-	-18465	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	43	1	740	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
04	840	X	507	-0-	-333	-0-	22	1	449	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
06	840	X	408	-0-	-432	-0-	63	1	324	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	54 259	1 9	1566	3	Y	235	235	0			-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	52 408	1 9	2237	3	Y	371	371	0			-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	27 206	1 9	1041	3	Y	187	187	0			-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	131 631	1 9	3612	3	Y	574	574	0			-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	89 376	1 9	2250	3	Y	342	342	0			-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	3 266	1 9	438	3	Y	242	242	0			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	66 249	1 9	1898	3	Y	226	226	0			-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	84 415	1 9	3646	3	Y	377	377	0			-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	170	1	4667	3	Y	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	249	1	6300	3	Y	-0-					-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	13	1	1822	3	Y	-0-					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

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

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	168 176	1 9	2467	3	Y	160	160	0			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	184 129	1 9	1551	3	Y	117	117	0			-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	183 239	1 9	2083	3	Y	217	217	0			-0-
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	173 221	1 9	2147	3	Y	201	201	0			-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	199 182	1 9	2233	3	Y	165	165	0			-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	175 205	1 9	2033	3	Y	186	186	0			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	319	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	128 22	1 9	1165	3	Y	20	20	0			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	78 65	1 9	1355	3	Y	59	59	0			-0-
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	66 309	1 9	1360	3	Y	281	281	0			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	190 242	1 9	1641	3	Y	220	220	0			-0-
06	1440	N	900	-0-	-540	-0-	118 165	1 9	617	3	Y	150	150	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	167	1	1406	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	3	Y	276	276	0			-0-
							304	9									
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	176	1	2181	3	Y	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	183	1	2046	3	Y	-0-					-0-
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	173	1	2005	3	Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	78	1	3373	3	Y	616	616	0			-0-
							678	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	76	1	2474	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	156	1	3416	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	123	1	2919	3	Y	534	534	0			-0-
							587	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	40	1	2742	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	224	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	868	N	79	-0-	-789	-0-	73	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	720	N	252	-0-	-468	-0-	199	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	107	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	0			-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	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-

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	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

01	403	N	31	-0-	-372	-0-	3 1	1 9	27	3	Y	1	1	0			-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					97
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					97
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			Y	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					97
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					97

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					54
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					54
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					54
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					54
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1594	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
02	1624	N	1120	-0-	-504	-0-	1103	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	1953	N	992	-0-	-961	-0-	975	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2084	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1152	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050

01	7192	X	5305	-0-	-1887	-0-	158 613	1 9	4534	3	Y	557	557	0			-0-
02	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	205 1222	1 9	8853	3	Y	1111	1111	0			-0-
03	7192	X	6301	-0-	-891	-0-	131 1189	1 9	4981	3	Y	1081	1081	0			-0-
04	6960	X	2061	-0-	-4899	-0-	26 1311	1 9	724	3	Y	1192	1192	0			-0-
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	339 1231	1 9	8594	3	Y	1119	1119	0			-0-
06	6960	X	4109	-0-	-2851	-0-	24 622	1 9	3463	3	Y	565	565	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	101234	X	101234	-0-	-0-	-0-	23	1	86671	3	Y	13218	13218	0	-0-
							14540	9							
04	119343	X	119343	-0-	-0-	-0-	25	1	102844	3	Y	14976	14976	0	-0-
							16474	9							
05	126520	X	126520	-0-	-0-	-0-	108856	3	17664	9	Y	16058	16058	0	-0-
06	73648	X	73648	-0-	-0-	-0-	64031	3	9617	9	Y	8743	8743	0	-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	EOM BALANCE
01	2821	X	650	-0-	-2171	-0-	633	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	1764	X	31	-0-	-1733	-0-	27	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
04	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	15	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
05	1271	X	36	-0-	-1235	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13616 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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	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-

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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0	-0-
03	110732	X	110732	-0-	-0-	-0-	24	1	91152	3	Y	17778	17778	0	-0-
							19556	9							
04	138073	X	138073	-0-	-0-	-0-	28	1	114963	3	Y	20984	20984	0	-0-
							23082	9							
05	129743	X	129743	-0-	-0-	-0-	111433	3	18310	9	Y	16645	16645	0	-0-
06	90992	X	90992	-0-	-0-	-0-	76948	3	14044	9	Y	12767	12767	0	-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13528 - 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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-			-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	147	1	3202	3	Y	260	260	0	-0-
							286	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	90	1	2120	3	Y	405	405	0	-0-
							446	9							
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	3	Y	630	630	0	-0-
							693	9							
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	30	1	2075	3	Y	628	628	0	-0-
							691	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	-5	-0-	64	1	3095	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
02	3192	X	3153	-0-	-39	-0-	65	1	2707	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	79	1	3015	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	92	1	2777	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	75	1	3017	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
06	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	75	1	2621	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	52	1	2484	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
02	2856	X	2604	-0-	-252	-0-	52	1	2158	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
03	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	59	1	2273	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
04	3060	X	727	-0-	-2333	-0-	20	1	608	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
05	3131	X	229	-0-	-2902	-0-	2	1	91	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
06	2910	X	495	-0-	-2415	-0-	3	1	111	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					151
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					151
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					151
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					151
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					151
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					151

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	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-

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	98	1	825	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	81	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	70	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	808	-0-	-212	-0-	78	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	605	-0-	-295	-0-	69	1	536	3	Y	-0-					-0-

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2025	-0-	-2222	-0-	295	1	1622	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	439	1	4011	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
03	3937	X	3194	-0-	-743	-0-	168	1	2923	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
04	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	83	1	1695	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
05	5146	X	3164	-0-	-1982	-0-	312	1	2696	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
06	4980	X	2965	-0-	-2015	-0-	454	1	2344	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									

CHARLES RIEDESEL 01 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	206	1	1136	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	880	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
04	1200	N	941	-0-	-259	-0-	40	1	828	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	80	1	691	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	111	1	575	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					39
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					39
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			Y	-0-					39
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					39
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					39
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					39

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	322	1	2711	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	416	1	3891	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	285	1	3484	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	313	1	2942	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
05	3813	X	2827	-0-	-986	-0-	322	1	2251	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	294	1	2289	3	Y	276	276	0			-0-
							304	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	433	1	2380	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	774	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	Y	-0-					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

01	3100	N	3374	-0-	274	274	448	1	2485	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
02	2800	N	2833	-0-	33	307	242	1	2220	3	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
03	2492	N	2185	-0-	-307	-0-	103	1	1789	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	161	1	1397	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
06	270	X	247	-0-	-23	-0-	35	1	179	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	22	-0-	-350	-0-	7	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-		-0-	-0-	107	1	592	3	Y	85	85	0			-0-
								94	9									
02	1176	N	1074	-0-		-102	-0-	87	1	797	3	Y	173	173	0			-0-
								190	9									
03	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	62	1	1083	3	Y	246	246	0			-0-
								271	9									
04	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	84	1	1731	3	Y	254	254	0			-0-
								279	9									
05	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	125	1	1085	3	Y	174	174	0			-0-
								191	9									
06	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3887	-0-		-484	-0-	528	1	2916	3	Y	403	403	0			-0-
								443	9									
02	3500	X	665	-0-		-2835	-0-	62	1	571	3	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
03	3286	X	1934	-0-		-1352	-0-	101	1	1748	3	Y	77	77	0			-0-
								85	9									
04	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	188	1	3869	3	Y	473	473	0			-0-
								520	9									
05	3875	X	3842	-0-		-33	-0-	351	1	3038	3	Y	412	412	0			-0-
								453	9									
06	3750	X	3552	-0-		-198	-0-	511	1	2644	3	Y	361	361	0			-0-
								397	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
02	2800	N	2891	-0-		91	91	285	1	2599	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	3100	N	3723	-0-		623	714	202	1	3506	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
04	3000	N	3561	-0-		561	1275	165	1	3382	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
05	4806	X	3531	-0-		-1275	-0-	365	1	3149	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
06	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	512	1	2642	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	288	1	1584	3	Y	59	59	0			-0-
								65	9									
02	1176	N	158	-0-		-1018	-0-	7	1	68	3	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
03	135	N	135	-0-		-0-	-0-	3	1	60	3	Y	65	65	0			-0-
								72	9									
04	1260	N	15	-0-		-1245	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	338	N	338	-0-		-0-	-0-	4	1	39	3	Y	268	268	0			-0-
								295	9									
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	Y	223	223	0			-0-
								245	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	243	1	1395	3	Y	602	602	0			-0-
							662	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	104	1	959	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
03	3100	N	4521	-0-	1421	1421	171	1	2988	3	Y	1238	1238	0			-0-
							1362	9									
04	3000	N	4256	-0-	1256	2677	122	1	2517	3	Y	1470	1470	0			-0-
							1617	9									
05	3100	N	6043	-0-	2943	5620	315	1	2823	3	Y	2641	2641	0			-0-
							2905	9									
06	15617	X	9997	-0-	-5620	-0-	601	1	3414	3	Y	5438	5438	0			-0-
							5982	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4230	-0-	-3055	-0-	653	1	3575	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6580	X	1418	-0-	-5162	-0-	140	1	1275	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	682	1	11847	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	786	1	16121	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	785	1	6769	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	838	-0-	-6212	-0-	132	1	680	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	2800	N	6021	-0-	3221	3221	135	1	5806	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
03	3100	N	2387	-0-	-713	2508	56	1	2129	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
04	3000	N	1620	-0-	-1380	1128	49	1	1339	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
05	2140	X	1012	-0-	-1128	-0-	30	1	764	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	2	1	226	3	Y	241	241	0			-0-
							265	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	311	-0-	-4060	-0-	3	1	100	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
02	3948	X	1906	-0-	-2042	-0-	25	1	1069	3	Y	738	738	0			-0-
							812	9									
03	5239	X	1044	-0-	-4195	-0-	6	1	220	3	Y	744	744	0			-0-
							818	9									
04	5070	X	2602	-0-	-2468	-0-	76	1	2080	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
05	5239	X	2459	-0-	-2780	-0-	69	1	1741	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
06	2040	X	780	-0-	-1260	-0-	1	1	159	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	985	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	216	1	1204	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
02	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	402	1	6989	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	346	1	7099	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
05	3131	X	630	-0-	-2501	-0-	16	1	157	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
06	3060	X	48	-0-	-3012	-0-	2	1	13	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	Y	1123	1123	0			-0-
							1235	9									
02	4984	X	2717	-0-	-2267	-0-	48	1	2064	3	Y	550	550	0			-0-
							605	9									
03	5518	X	3769	-0-	-1749	-0-	68	1	2572	3	Y	1026	1026	0			-0-
							1129	9									
04	5340	X	3133	-0-	-2207	-0-	71	1	1949	3	Y	1012	1012	0			-0-
							1113	9									
05	4495	X	2473	-0-	-2022	-0-	45	1	1149	3	Y	1163	1163	0			-0-
							1279	9									
06	4200	X	1325	-0-	-2875	-0-	2	1	254	3	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13577 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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	157	1	1834	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	96	1	2262	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	11	1	3100	3	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	43	1	2960	3	Y	888	888	0			-0-
							977	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13525 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	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	915	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	24	1	1625	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13542 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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	203	1	2368	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	2668	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									

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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	3	Y	687	687	0			-0-
							756	9									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	80	1	3473	3	Y	759	759	0			-0-
							835	9									
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	94	1	3585	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2151	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	1143	1	6393	3	Y	778	778	0			-0-
							856	9									
02	2716	X	2418	-0-	-298	-0-	72	1	722	3	Y	1476	1476	0			-0-
							1624	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	105	1	1925	3	Y	3707	3707	0			-0-
							4078	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	3358	3358	0			-0-
							3694	9									
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	1410	3	Y	2913	2913	0			-0-
							3204	9									
06	2910	X	1491	-0-	-1419	-0-	202	1	1049	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1861	-0-	-2014	-0-	177	1	1489	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
02	3500	X	2823	-0-	-677	-0-	230	1	2162	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
03	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	206	1	2519	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
04	3720	X	2576	-0-	-1144	-0-	214	1	2017	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	430	1	3349	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	204	1	1723	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
02	2380	X	2361	-0-	-19	-0-	208	1	1948	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
03	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	165	1	2022	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
04	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	195	1	1834	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
05	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	215	1	1506	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	208	1	1622	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	115	-0-	-1125	-0-	7	1	58	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
02	1120	X	56	-0-	-1064	-0-	4	1	41	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	434	X	5	-0-	-429	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	120	X	54	-0-	-66	-0-	4	1	36	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	4	1	27	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	3007	X	226	-0-	-2781	-0-	16	1	135	3	Y	68	68	0	-0-
							75	9							
02	2492	X	88	-0-	-2404	-0-	7	1	63	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
03	2759	X	1979	-0-	-780	-0-	137	1	1677	3	Y	150	150	0	-0-
							165	9							
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1791	3	Y	168	168	0	-0-
							185	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	290	1	2262	3	Y	201	201	0	-0-
							221	9							

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	EOM BALANCE
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	255	1	2155	3	Y	255	255	0	-0-
							281	9							
02	2660	X	2622	-0-	-38	-0-	231	1	2159	3	Y	211	211	0	-0-
							232	9							
03	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	194	1	2373	3	Y	250	250	0	-0-
							275	9							
04	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	234	1	2206	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							
05	2914	X	2413	-0-	-501	-0-	274	1	1917	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
06	2820	X	1257	-0-	-1563	-0-	128	1	999	3	Y	118	118	0	-0-
							130	9							

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	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-

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	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
02	4088	X	3112	-0-	-976	-0-	285	1	2662	3	Y	150	150	0	-0-
							165	9							
03	4526	X	1206	-0-	-3320	-0-	86	1	1051	3	Y	63	63	0	-0-
							69	9							
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-			-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3054	-0-	-511	-0-	86	1	2484	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	61	1	2618	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
03	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	73	1	2766	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
04	3810	X	2999	-0-	-811	-0-	87	1	2410	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
05	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	22	1	545	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	1	0			-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	37	1	1411	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
04	2010	N	1504	-0-	-506	-0-	41	1	1140	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
05	2077	N	389	-0-	-1688	-0-	11	1	284	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

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	620	N	516	-0-	-104	-0-	47	1	399	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
03	961	N	650	-0-	-311	-0-	43	1	527	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	35	1	326	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
05	1116	N	319	-0-	-797	-0-	35	1	245	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	116	1	906	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									

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	6417	X	1838	-0-	-4579	-0-	181	1	1522	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
02	5040	X	82	-0-	-4958	-0-	7	1	64	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5425	X	1749	-0-	-3676	-0-	131	1	1601	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	5250	X	674	-0-	-4576	-0-	62	1	581	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	874	-0-	-896	-0-	97	1	752	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	Y	-0-					-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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
02	1036	N	862	-0-	-174	-0-	62	1	570	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	22	1	388	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
05	961	N	434	-0-	-527	-0-	43	1	372	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3100	N	14937	-0-	11837	11837	813	1	14105	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	3000	N	21756	-0-	18756	30593	1008	1	20664	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
05	3100	N	584	-0-	-2516	28077	58	1	503	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	28077	X	-0-	-0-	-28077	-0-					Y	-0-					-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	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	319	1	1769	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1484	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
04	2310	X	1606	-0-	-704	-0-	64	1	1324	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
05	2387	X	1601	-0-	-786	-0-	138	1	1197	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
06	2310	X	1493	-0-	-817	-0-	201	1	1047	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	182	1	4309	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	11	1	3090	3	Y	735	735	0			-0-
							809	9									
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									

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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	82	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	17	1	1167	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									

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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	10	1	712	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13603 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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	18	1	1251	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	84	1	977	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1093	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	17	1	1189	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	16	1	4305	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	67	1	4613	3	Y	797	797	0			-0-
							877	9									

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	15	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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-137	-0-	5	1	30	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	10	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 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	2294	X	1249	-0-	-1045	-0-	157	1	875	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
02	2072	X	1428	-0-	-644	-0-	122	1	1123	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

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	3565	X	995	-0-	-2570	-0-	148	1	812	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	2464	X	356	-0-	-2108	-0-	27	1	251	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-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	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	50	1	1446	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
02	2520	X	552	-0-	-1968	-0-	6	1	262	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
03	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	4	1	150	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
04	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	42	1	1163	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	63	1	1603	3	Y	1388	1388	0			-0-
							1527	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	2242	3	Y	2033	2033	0			-0-
							2236	9									

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	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	94	1	4024	3	Y	751	751	0			-0-
							826	9									
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	17	1	560	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	171	1	4046	3	Y	594	594	0			-0-
							653	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	10	1	2687	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	26	1	1802	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-3197	-0-	14 1288	1 9	709	3	Y	1171	1171	0			-0-
02	5964	X	12	-0-	-5952	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	6603	X	5	-0-	-6598	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	3689	X	86	-0-	-3603	-0-	2 17	1 9	67	3	Y	15	15	0			-0-
06	1950	X	87	-0-	-1863	-0-	2 2	1 9	83	3	Y	2	2	0			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	21	3	Y	1	1	0			-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	98 582	1 9	2811	3	Y	529	529	0			-0-
02	2268	X	713	-0-	-1555	-0-	13 121	1 9	579	3	Y	110	110	0			-0-
03	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	76 483	1 9	2872	3	Y	439	439	0			-0-
04	3480	X	1546	-0-	-1934	-0-	46 231	1 9	1269	3	Y	210	210	0			-0-
05	3596	X	385	-0-	-3211	-0-	12 80	1 9	293	3	Y	73	73	0			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	79 25	1 9	918	3	Y	23	23	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	38 276	1 9	825	3	Y	251	251	0			-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	3 18	1 9	70	3	Y	16	16	0			-0-
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	4 184	1 9	1021	3	Y	167	167	0			-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	11 193	1 9	791	3	Y	175	175	0			-0-

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	2706	-0-	-8826	-0-	78	1	2253	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
02	10668	X	2047	-0-	-8621	-0-	44	1	1886	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
03	11811	X	4313	-0-	-7498	-0-	102	1	3884	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
04	11430	X	3190	-0-	-8240	-0-	110	1	3029	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	191	1	4824	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	28	1	4058	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

01	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2343	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
02	2548	X	998	-0-	-1550	-0-	939	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
03	2821	X	1513	-0-	-1308	-0-	1237	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
04	2730	X	251	-0-	-2479	-0-	77	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
05	2821	X	109	-0-	-2712	-0-	45	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

01	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	75	1	2156	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
02	2688	X	2113	-0-	-575	-0-	43	1	1863	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
03	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	54	1	2044	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2512	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
05	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	92	1	2335	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
06	2430	X	2410	-0-	-20	-0-	15	1	2097	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

01	1674	N	942	-0-	-732	-0-	57	1	830	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	186	1	2116	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1814	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
05	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	128	1	1439	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
06	2250	N	1063	-0-	-1187	-0-	77	1	899	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4474	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1183	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
03	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2463	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4787	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4277	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3390	3	245	9	Y	223	223	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 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	EOM BALANCE
01	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2551	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
02	3024	X	976	-0-	-2048	-0-	930	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
03	3348	X	1953	-0-	-1395	-0-	1774	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
04	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	2933	3	286	9	Y	260	260	0	-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3036	3	400	9	Y	364	364	0	-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2634	3	334	9	Y	304	304	0	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	100	1	1473	3	Y	98	98	0	-0-
							108	9							
02	1764	N	501	-0-	-1263	-0-	51	1	433	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
03	1767	N	57	-0-	-1710	-0-	3	1	32	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	170	1	2109	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	29	1	320	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

01	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2004	3	330	9	Y	300	300	0	-0-
02	2660	X	610	-0-	-2050	-0-	552	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
03	2945	X	1740	-0-	-1205	-0-	1488	3	252	9	Y	229	229	0	-0-
04	2850	X	2340	-0-	-510	-0-	2023	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2961	3	641	9	Y	583	583	0	-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	2851	3	563	9	Y	512	512	0	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2071	3	Y	217	217	0	-0-
							239	9							
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	204	1	1726	3	Y	158	158	0	-0-
							174	9							
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	135	1	1528	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1711	3	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
05	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	95	1	1069	3	Y	102	102	0	-0-
							112	9							
06	1710	N	772	-0-	-938	-0-	54	1	626	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

01	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	2792	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
02	3164	X	1099	-0-	-2065	-0-	1040	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
03	3503	X	2420	-0-	-1083	-0-	2188	3	232	9	Y	211	211	0	-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3865	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3176	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
06	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	2484	3	191	9	Y	174	174	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	2315	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
02	2856	X	897	-0-	-1959	-0-	853	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
03	3162	X	322	-0-	-2840	-0-	290	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
04	3060	X	2068	-0-	-992	-0-	1892	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3356	3	217	9	Y	197	197	0			-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3311	3	174	9	Y	158	158	0			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2960	-0-	-1287	-0-	2736	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
02	3836	X	2240	-0-	-1596	-0-	2185	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
03	3472	X	1530	-0-	-1942	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4241	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3495	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3050	3	205	9	Y	186	186	0			-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	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	59	1	2834	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
02	3248	X	2680	-0-	-568	-0-	58	1	2432	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	85	1	3242	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
04	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	97	1	2919	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
05	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	76	1	3080	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
06	3360	X	1924	-0-	-1436	-0-	53	1	1826	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4829	-0-	-2053	-0-	96	1	4582	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
02	6216	X	4782	-0-	-1434	-0-	99	1	4131	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									
03	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	124	1	4751	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
04	6660	X	5579	-0-	-1081	-0-	159	1	4786	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
05	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	124	1	5032	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	145	1	5048	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									

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	1922	X	345	-0-	-1577	-0-	11	1	323	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	137	1	5895	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1410	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
06	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	237	1	34326	3	Y	11251	11251	0			-0-
							12376	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	97	1	4206	3	Y	615	615	0	-0-
							677	9							
03	2294	X	23	-0-	-2271	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			-0-
06	48963	X	48963	-0-	-0-	-0-	254	1	36661	3	Y	10953	10953	0	-0-
							12048	9							

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	211	1	2821	3	Y	213	213	0	-0-
							234	9							
02	2688	N	2513	-0-	-175	-0-	230	1	2105	3	Y	162	162	0	-0-
							178	9							
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	232	1	2849	3	Y	211	211	0	-0-
							232	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	194	1	2627	3	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	226	1	2603	3	Y	196	196	0	-0-
							216	9							
06	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	226	1	2485	3	Y	180	180	0	-0-
							198	9							

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	40	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	35	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

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

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2753	-0-	-2176	-0-	177	1	2369	3	Y	188	188	0	-0-
							207	9							
02	4452	X	1853	-0-	-2599	-0-	166	1	1515	3	Y	156	156	0	-0-
							172	9							
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	422	1	5163	3	Y	398	398	0	-0-
							438	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	318	1	4308	3	Y	322	322	0	-0-
							354	9							
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	373	1	4296	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
06	5820	X	4651	-0-	-1169	-0-	363	1	3991	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	9858	X	417	-0-	-9441	-0-	13	1	376	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	8260	X	7923	-0-	-337	-0-	156	1	6727	3	Y	945	945	0			-0-
							1040	9									
03	1612	X	20	-0-	-1592	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	8773	X	20	-0-	-8753	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

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-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

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-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

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-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	134	-0-	-3369	-0-	13 12	1 9	109	3	Y	11	11	0			-0-
02	3164	X	85	-0-	-3079	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	238 172	1 9	2912	3	Y	156	156	0			-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	292 169	1 9	2746	3	Y	154	154	0			-0-
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	318 151	1 9	2225	3	Y	137	137	0			-0-
06	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	322 167	1 9	2506	3	Y	152	152	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	233	1	1963	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	224	1	2095	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
03	2108	N	1485	-0-	-623	-0-	105	1	1284	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
04	2040	N	195	-0-	-1845	-0-	17	1	163	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2108	N	173	-0-	-1935	-0-	21	1	144	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1440	N	207	-0-	-1233	-0-	22	1	174	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	963	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
02	2800	N	2945	-0-	145	145	245	1	2304	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
03	2426	N	2281	-0-	-145	-0-	143	1	1756	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	165	1	1559	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
05	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	202	1	1412	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	194	1	1517	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									

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	DLQ G-10		229	-0-	229	229	5	1	48	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
03	488	N	259	-0-	-229	-0-	4	1	57	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	3000	N	5673	-0-	2673	2673	583	1	4552	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	157	1	1326	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1282	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	107	1	1310	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
04	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	111	1	1045	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
05	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	134	1	938	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
06	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	138	1	1076	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	149	1	1256	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
02	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	126	1	1183	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
03	1860	X	1492	-0-	-368	-0-	102	1	1247	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
04	1800	X	613	-0-	-1187	-0-	54	1	512	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	149	-0-	-1411	-0-	14	1	113	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	282	1	2373	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	267	1	2495	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	227	1	2777	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	265	1	2491	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	362	1	2540	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	581	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	896	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
03	1209	N	470	-0-	-739	-0-	28	1	341	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	161	1	1533	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	1425	1425	0			-0-
							1568	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	3	Y	799	799	0			-0-
							879	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

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

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

01	7347	X	5472	-0-	-1875	-0-	108	1	5169	3	Y	177	177	0		-0-
							195	9								
02	6132	X	961	-0-	-5171	-0-	16	1	664	3	Y	255	255	0		-0-
							281	9								
03	6789	X	1017	-0-	-5772	-0-	5	1	186	3	Y	751	751	0		-0-
							826	9								
04	5280	X	962	-0-	-4318	-0-	14	1	429	3	Y	472	472	0		-0-
							519	9								
05	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	112	1	4527	3	Y	474	474	0		-0-
							521	9								
06	5280	X	998	-0-	-4282	-0-	23	1	787	3	Y	171	171	0		-0-
							188	9								

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

01	1767	X	450	-0-	-1317	-0-	16	1	230	3	Y	185	185	0		-0-
							204	9								
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	143	1	1327	3	Y	1052	1052	0		-0-
							1157	9								
03	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	91	1	1125	3	Y	442	442	0		-0-
							486	9								
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	226	1	3078	3	Y	1321	1321	0		-0-
							1453	9								
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	166	1	1917	3	Y	490	490	0		-0-
							539	9								
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	206	1	2267	3	Y	335	335	0		-0-
							369	9								

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	98	98	0		-0-
							108	9								
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	204	204	0		-0-
							224	9								
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	22	3	Y	80	80	0		-0-
							88	9								
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	1	1	20	3	Y	58	58	0		-0-
							64	9								
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	2	1	29	3	Y	121	121	0		-0-
							133	9								
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	262	262	0		-0-
							288	9								

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5518	X	1786	-0-	-3732	-0-	32	1	464	3	Y	1173	1173	0			-0-
							1290	9									
02	4984	X	1951	-0-	-3033	-0-	43	1	431	3	Y	1343	1343	0			-0-
							1477	9									
03	4743	X	3081	-0-	-1662	-0-	52	1	685	3	Y	2131	2131	0			-0-
							2344	9									
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	Y	1598	1598	0			-0-
							1758	9									
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	354	1	4096	3	Y	1386	1386	0			-0-
							1525	9									
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	389	1	4294	3	Y	1068	1068	0			-0-
							1175	9									

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	5952	X	3856	-0-	-2096	-0-	237	1	3178	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
02	5376	X	3792	-0-	-1584	-0-	328	1	2993	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	428	1	5798	3	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
05	4185	X	3641	-0-	-544	-0-	254	1	2928	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
06	4050	X	1392	-0-	-2658	-0-	98	1	1081	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									

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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	83	1	4005	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	188	1	7832	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	247	1	9441	3	Y	1063	1063	0			-0-
							1169	9									
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	228	1	6866	3	Y	922	922	0			-0-
							1014	9									
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	183	1	7425	3	Y	985	985	0			-0-
							1084	9									
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	226	1	7850	3	Y	1424	1424	0			-0-
							1566	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3847	-0-	-741	-0-	69	1	3328	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	120	1	4581	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
04	4560	X	868	-0-	-3692	-0-	22	1	666	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
05	4712	X	1088	-0-	-3624	-0-	20	1	822	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	5100	X	765	-0-	-4335	-0-	18	1	614	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	350	1	4703	3	Y	751	751	0			-0-
							826	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	178	1	1653	3	Y	959	959	0			-0-
							1055	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	3	Y	914	914	0			-0-
							1005	9									
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	3	Y	796	796	0			-0-
							876	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1386	-0-	-1652	-0-	28	1	1334	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	107	1	4076	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	112	1	3383	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	77	1	3106	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
06	4050	X	1836	-0-	-2214	-0-	51	1	1756	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4252	-0-	1152	1152	84	1	4037	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
02	1201	N	49	-0-	-1152	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	63	-0-	-1827	-0-	2	1	59	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1953	X	65	-0-	-1888	-0-	1	1	50	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1890	X	113	-0-	-1777	-0-	1	1	45	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

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

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

01	12028	X	10294	-0-	-1734	-0-	1041 505	1 9	8748	3	Y	459	459	0			-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1163 663	1 9	10852	3	Y	603	603	0			-0-
03	12276	X	11925	-0-	-351	-0-	858 597	1 9	10470	3	Y	543	543	0			-0-
04	11880	X	7906	-0-	-3974	-0-	719 430	1 9	6757	3	Y	391	391	0			-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
06	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

01	6975	X	103	-0-	-6872	-0-	11 1	1 9	91	3	Y	1	1	0			-0-
02	6300	X	288	-0-	-6012	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	779 740	1 9	9515	3	Y	673	673	0			-0-
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	713 583	1 9	6703	3	Y	530	530	0			-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	861 496	1 9	6009	3	Y	451	451	0			-0-
06	6750	X	5780	-0-	-970	-0-	618 352	1 9	4810	3	Y	320	320	0			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

01	4433	X	3077	-0-	-1356	-0-	284 392	1 9	2401	3	Y	356	356	0			-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	246 397	1 9	2307	3	Y	361	361	0			-0-
03	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	190 418	1 9	2328	3	Y	380	380	0			-0-
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	226 383	1 9	2128	3	Y	348	348	0			-0-
05	3255	X	2341	-0-	-914	-0-	255 300	1 9	1786	3	Y	273	273	0			-0-
06	3150	X	1341	-0-	-1809	-0-	153	1	1188	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	100	-0-	-3651		-0-	6	1	52	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
02	2744	X	55	-0-	-2689		-0-	4	1	39	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-		-0-	378	1	4625	3	Y	624	624	0			-0-
								686	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-		-0-	252	1	2370	3	Y	394	394	0			-0-
								433	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-		-0-	307	1	2150	3	Y	358	358	0			-0-
								394	9									
06	3630	X	1539	-0-	-2091		-0-	146	1	1143	3	Y	227	227	0			-0-
								250	9									

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14738	-0-	-1692		-0-	282	1	13537	3	Y	835	835	0			-0-
								919	9									
02	14084	X	12212	-0-	-1872		-0-	267	1	11129	3	Y	742	742	0			-0-
								816	9									
03	14508	X	13956	-0-	-552		-0-	327	1	12496	3	Y	1030	1030	0			-0-
								1133	9									
04	14220	X	13611	-0-	-609		-0-	403	1	12145	3	Y	966	966	0			-0-
								1063	9									
05	14694	X	13715	-0-	-979		-0-	300	1	12155	3	Y	1145	1145	0			-0-
								1260	9									
06	14220	X	13182	-0-	-1038		-0-	336	1	11701	3	Y	1041	1041	0			-0-
								1145	9									

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	9481	-0-	-7817		-0-	160	1	7694	3	Y	1479	1479	0			-0-
								1627	9									
02	14644	X	11047	-0-	-3597		-0-	228	1	9519	3	Y	1182	1182	0			-0-
								1300	9									
03	15097	X	11808	-0-	-3289		-0-	283	1	10811	3	Y	649	649	0			-0-
								714	9									
04	13380	X	11780	-0-	-1600		-0-	343	1	10336	3	Y	1001	1001	0			-0-
								1101	9									
05	12245	X	11174	-0-	-1071		-0-	248	1	10046	3	Y	800	800	0			-0-
								880	9									
06	11850	X	11096	-0-	-754		-0-	274	1	9538	3	Y	1167	1167	0			-0-
								1284	9									

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	10731	-0-	-11527		-0-	205	1	9824	3	Y	638	638	0			-0-
								702	9									
02	20104	X	9217	-0-	-10887		-0-	204	1	8528	3	Y	441	441	0			-0-
								485	9									
03	22010	X	10987	-0-	-11023		-0-	261	1	9981	3	Y	677	677	0			-0-
								745	9									
04	20790	X	10580	-0-	-10210		-0-	318	1	9592	3	Y	609	609	0			-0-
								670	9									
05	14818	X	10060	-0-	-4758		-0-	229	1	9250	3	Y	528	528	0			-0-
								581	9									
06	10620	X	6588	-0-	-4032		-0-	161	1	5601	3	Y	751	751	0			-0-
								826	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 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	15655	X	13360	-0-	-2295	-0-	816	1	11938	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	1605	1	13507	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
03	15841	X	14996	-0-	-845	-0-	1140	1	12923	3	Y	848	848	0			-0-
							933	9									
04	14790	X	13739	-0-	-1051	-0-	984	1	12217	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
05	17546	X	10318	-0-	-7228	-0-	800	1	8950	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
06	16980	X	10969	-0-	-6011	-0-	851	1	9876	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11205	-0-	-5101	-0-	688	1	10075	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1544	1	12997	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
03	16306	X	13158	-0-	-3148	-0-	1013	1	11483	3	Y	602	602	0			-0-
							662	9									
04	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1185	1	14714	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
05	16306	X	16211	-0-	-95	-0-	1258	1	14078	3	Y	795	795	0			-0-
							875	9									
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	1245	1	14450	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	5727	-0-	-14392	-0-	351	1	5143	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
02	18032	X	2218	-0-	-15814	-0-	224	1	1885	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
03	11718	X	1864	-0-	-9854	-0-	141	1	1601	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
04	7770	X	3651	-0-	-4119	-0-	249	1	3097	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	416	416	0			-0-
06	5520	X	204	-0-	-5316	-0-	1	1	7	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									

ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	23436	-0-	-1147	-0-	1436	1	21020	3	Y	891	891	0			-0-
							980	9									
02	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	2381	1	20042	3	Y	733	733	0			-0-
							806	9									
03	25699	X	11297	-0-	-14402	-0-	875	1	9916	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
04	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	1906	1	23674	3	Y	744	744	0			-0-
							818	9									
05	33216	X	33216	-0-	-0-	-0-	2541	1	28441	3	Y	2031	2031	0			-0-
							2234	9									
06	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	2311	1	26817	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	12400	-0-	-10571	-0-	814	1	10874	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
02	19404	X	11308	-0-	-8096	-0-	1060	1	9646	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
03	19468	X	12594	-0-	-6874	-0-	904	1	11053	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
04	13680	X	8113	-0-	-5567	-0-	533	1	7207	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	1069	1	12291	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
06	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	1090	1	11972	3	Y	616	616	0			-0-
							678	9									

STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6296	-0-	-5856	-0-	422	1	5631	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
02	10976	X	4090	-0-	-6886	-0-	390	1	3553	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
03	12152	X	2476	-0-	-9676	-0-	183	1	2235	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	18	18	0			-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	22	22	0			-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	23	23	0			-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1400	1	18688	3	Y	1043	1043	0			-0-
							1147	9									
02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1966	1	17890	3	Y	1175	1175	0			-0-
							1293	9									
03	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1677	1	20500	3	Y	1245	1245	0			-0-
							1370	9									
04	19230	X	15851	-0-	-3379	-0-	1034	1	13979	3	Y	762	762	0			-0-
							838	9									
05	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	1983	1	22797	3	Y	1303	1303	0			-0-
							1433	9									
06	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	2021	1	22204	3	Y	1324	1324	0			-0-
							1456	9									

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	8510	-0-	-9408	-0-	544	1	7264	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
02	13356	X	7674	-0-	-5682	-0-	701	1	6384	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
03	14787	X	8538	-0-	-6249	-0-	598	1	7316	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									
04	9300	X	5739	-0-	-3561	-0-	369	1	4988	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	708	1	8135	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	721	1	7924	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	958	1	12795	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
02	2800	N	15558	-0-	12758	12758	1519	1	13823	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
03	26719	X	13961	-0-	-12758	-0-	1048	1	12814	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
04	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	976	1	13202	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
05	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	1370	1	15747	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	1396	1	15338	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1073	1	14325	3	Y	1696	1696	0			-0-
							1866	9									
02	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	1385	1	12605	3	Y	1422	1422	0			-0-
							1564	9									
03	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	1181	1	14445	3	Y	1507	1507	0			-0-
							1658	9									
04	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	996	1	13469	3	Y	1260	1260	0			-0-
							1386	9									
05	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	1397	1	16062	3	Y	1577	1577	0			-0-
							1735	9									
06	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	1424	1	15644	3	Y	1602	1602	0			-0-
							1762	9									

STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	708	1	9456	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	873	1	7943	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
03	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	825	1	10086	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
04	11490	X	10706	-0-	-784	-0-	708	1	9571	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
05	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	993	1	11417	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	1012	1	11120	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	20882	-0-	-4941	-0-	1368	1	18258	3	Y	1142	1142	0			-0-
							1256	9									
02	23324	X	18861	-0-	-4463	-0-	1763	1	16046	3	Y	956	956	0			-0-
							1052	9									
03	21979	X	21006	-0-	-973	-0-	1504	1	18388	3	Y	1013	1013	0			-0-
							1114	9									
04	21240	X	13531	-0-	-7709	-0-	887	1	11992	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
05	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	1778	1	20447	3	Y	1060	1060	0			-0-
							1166	9									
06	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1813	1	19916	3	Y	1077	1077	0			-0-
							1185	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8161	-0-	-6998	-0-	551	1	7365	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
02	13692	X	107	-0-	-13585	-0-	9	1	85	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
04	13020	X	1208	-0-	-11812	-0-	77	1	1043	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
05	11253	X	561	-0-	-10692	-0-	43	1	494	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	7890	X	421	-0-	-7469	-0-	35	1	386	3	Y	-0-					-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	4825	-0-	-7265	-0-	328	1	4378	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
02	7952	X	18	-0-	-7934	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
04	8520	X	204	-0-	-8316	-0-	12	1	162	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	8711	X	92	-0-	-8619	-0-	7	1	77	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	4650	X	65	-0-	-4585	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	9653	-0-	-4049	-0-	654	1	8739	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
02	11592	X	7	-0-	-11585	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					-0-
04	11370	X	66	-0-	-11304	-0-	3	1	37	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	9641	X	28	-0-	-9613	-0-	2	1	18	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	9330	X	15	-0-	-9315	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	1993	1	26614	3	Y	759	759	0			-0-
							835	9									
02	11984	X	6500	-0-	-5484	-0-	590	1	5383	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					-0-
04	73484	X	73484	-0-	-0-	-0-	4824	1	65259	3	Y	3092	3092	0			-0-
							3401	9									
05	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	2688	1	30917	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									
06	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	2203	1	24184	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6575	-0-	-648	-0-	449	1	5990	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
02	6524	X	1647	-0-	-4877	-0-	155	1	1417	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
04	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	1268	1	17148	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
05	10633	X	8978	-0-	-1655	-0-	707	1	8135	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	579	1	6354	3	Y	-0-					-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	177	-0-	-26204	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	23828	X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
03	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	-0-					-0-
04	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 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	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	1168	1	17113	3	Y	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
02	13160	X	774	-0-	-12386	-0-	79	1	666	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	30842	X	30842	-0-	-0-	-0-	2359	1	26745	3	Y	1580	1580	0			-0-
							1738	9									
04	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1657	1	20588	3	Y	1129	1129	0			-0-
							1242	9									
05	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	1757	1	19671	3	Y	1164	1164	0			-0-
							1280	9									
06	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	1783	1	20701	3	Y	1374	1374	0			-0-
							1511	9									

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15498	-0-	-1366	-0-	920	1	13471	3	Y	1006	1006	0			-0-
							1107	9									
02	13860	X	249	-0-	-13611	-0-	24	1	201	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	1520	1	17237	3	Y	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
04	18090	X	13598	-0-	-4492	-0-	956	1	11880	3	Y	693	693	0			-0-
							762	9									
05	18693	X	12946	-0-	-5747	-0-	998	1	11175	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									
06	18090	X	13689	-0-	-4401	-0-	1013	1	11763	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16820	-0-	-571	-0-	16249	3	571	9	Y	519	519	0			-0-
02	14980	X	13615	-0-	-1365	-0-	13127	3	488	9	Y	444	444	0			-0-
03	19189	X	14732	-0-	-4457	-0-	14157	3	575	9	Y	523	523	0			-0-
04	18570	X	10305	-0-	-8265	-0-	9931	3	374	9	Y	340	340	0			-0-
05	19189	X	12082	-0-	-7107	-0-	11595	3	487	9	Y	443	443	0			-0-
06	16290	X	12162	-0-	-4128	-0-	11704	3	458	9	Y	416	416	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18266	-0-	-4147	-0-	17705	3	561	9	Y	510	510	0			-0-
02	19460	X	17548	-0-	-1912	-0-	16978	3	570	9	Y	518	518	0			-0-
03	25575	X	18981	-0-	-6594	-0-	18309	3	672	9	Y	611	611	0			-0-
04	24750	X	12485	-0-	-12265	-0-	12075	3	410	9	Y	373	373	0			-0-
05	25575	X	10804	-0-	-14771	-0-	10409	3	395	9	Y	359	359	0			-0-
06	18810	X	15671	-0-	-3139	-0-	15137	3	534	9	Y	485	485	0			-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085

01	20708	X	20045	-0-	-663	-0-	19236	3	809	9	Y	735	735	0			-0-
02	18200	X	16233	-0-	-1967	-0-	15541	3	692	9	Y	629	629	0			-0-
03	22537	X	17575	-0-	-4962	-0-	16759	3	816	9	Y	742	742	0			-0-
04	21810	X	12287	-0-	-9523	-0-	11757	3	530	9	Y	482	482	0			-0-
05	22537	X	14417	-0-	-8120	-0-	13727	3	690	9	Y	627	627	0			-0-
06	19410	X	14504	-0-	-4906	-0-	13856	3	648	9	Y	589	589	0			-0-

SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710

01	29233	X	1508	-0-	-27725	-0-	1182	3	326	9	Y	296	296	0			-0-
02	26404	X	1527	-0-	-24877	-0-	1162	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
03	25358	X	3394	-0-	-21964	-0-	2746	3	648	9	Y	589	589	0			-0-
04	5730	X	3187	-0-	-2543	-0-	2626	3	561	9	Y	510	510	0			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2384	3	538	9	Y	489	489	0			-0-
06	3270	X	2790	-0-	-480	-0-	2359	3	431	9	Y	392	392	0			-0-

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022

01	51801	X	20095	-0-	-31706	-0-	19854	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
02	46788	X	20512	-0-	-26276	-0-	20233	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
03	48116	X	48116	-0-	-0-	-0-	47622	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
04	46145	X	46145	-0-	-0-	-0-	45716	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
05	43482	X	43482	-0-	-0-	-0-	43036	3	446	9	Y	405	405	0			-0-
06	46560	X	41263	-0-	-5297	-0-	40949	3	314	9	Y	285	285	0			-0-

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215

01	48329	X	19440	-0-	-28889	-0-	19093	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
02	38444	X	19364	-0-	-19080	-0-	18959	3	405	9	Y	368	368	0			-0-
03	45505	X	45505	-0-	-0-	-0-	44787	3	718	9	Y	653	653	0			-0-
04	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	42836	3	622	9	Y	565	565	0			-0-
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	32841	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
06	44040	X	31463	-0-	-12577	-0-	31097	3	366	9	Y	333	333	0			-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103757	X	78240	-0-	-25517	-0-	1478 5845	1 9	70917	3	Y	5314	5314	0			-0-
02	89628	X	63833	-0-	-25795	-0-	1389 4450	1 9	57994	3	Y	4045	4045	0			-0-
03	93496	X	72768	-0-	-20728	-0-	1747 4233	1 9	66788	3	Y	3848	3848	0			-0-
04	85110	X	67400	-0-	-17710	-0-	2044 3702	1 9	61654	3	Y	3365	3365	0			-0-
05	84351	X	64982	-0-	-19369	-0-	1471 3946	1 9	59565	3	Y	3587	3587	0			-0-
06	75510	X	58216	-0-	-17294	-0-	1532 3400	1 9	53284	3	Y	3091	3091	0			-0-

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138663	X	100683	-0-	-37980	-0-	1876 8777	1 9	90030	3	Y	7979	7979	0			-0-
02	117796	X	73209	-0-	-44587	-0-	1567 6238	1 9	65404	3	Y	5671	5671	0			-0-
03	123907	X	44564	-0-	-79343	-0-	959 6919	1 9	36686	3	Y	6290	6290	0			-0-
04	111480	X	40162	-0-	-71318	-0-	1066 6903	1 9	32193	3	Y	6275	6275	0			-0-
05	109833	X	84561	-0-	-25272	-0-	1884 6397	1 9	76280	3	Y	5815	5815	0			-0-
06	97170	X	74807	-0-	-22363	-0-	1939 5389	1 9	67479	3	Y	4899	4899	0			-0-

RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45623	-0-	45623	45623	922 5146	1 9	39555	3	Y	4678	4678	0			-0-
02	DLQ G-10		46265	-0-	46265	91888	1267 4077	1 9	40921	3	Y	3706	3706	0			-0-
03	103706	X	11818	-0-	-91888	-0-	474 1001	1 9	10343	3	Y	910	910	0			-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	378	3	Y	34	34	0			-0-
05	32829	X	275	-0-	-32554	-0-	1 78	1 9	196	3	Y	71	71	0			-0-
06	50335	X	50335	-0-	-0-	-0-	657 4320	1 9	45358	3	Y	3927	3927	0			-0-

HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	45020	-0-	-2813	-0-	886 6139	1 9	37995	3	Y	5581	5581	0			-0-
02	43204	X	35125	-0-	-8079	-0-	914 4660	1 9	29551	3	Y	4236	4236	0			-0-
03	47833	X	35190	-0-	-12643	-0-	1336 4705	1 9	29149	3	Y	4277	4277	0			-0-
04	46290	X	30451	-0-	-15839	-0-	1065 4208	1 9	25178	3	Y	3825	3825	0			-0-
05	47833	X	23195	-0-	-24638	-0-	72 3340	1 9	19783	3	Y	3036	3036	0			-0-
06	43470	X	41199	-0-	-2271	-0-	516 5090	1 9	35593	3	Y	4627	4627	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300902 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 1509 PERF.13821 - 21089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	W	177732	-0-	177732	177732	39	1	151412	3	N	23892	23892	0			-0-
							26281	9									
04	0	W	230571	-0-	230571	408303	48	1	198534	3	N	29081	29081	0			-0-
							31989	9									
05	637579	X	229276	-0-	-408303	-0-	199718	3	29558	9	N	26871	26871	0			-0-
06	188070	X	161494	-0-	-26576	-0-	141600	3	19894	9	N	18085	18085	0			-0-

EDWARD ROEDER-MIGURA A SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300923 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13787 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		159147	-0-	159147	159147	33	1	128459	3	N	27868	27868	0			-0-
							30655	9									
04	SHUT IN		173923	-0-	173923	333070	34	1	143157	3	N	27938	27938	0			-0-
							30732	9									
05	519905	X	186835	-0-	-333070	-0-	157330	3	29505	9	N	26823	26823	0			-0-
06	135578	X	135578	-0-	-0-	-0-	115646	3	19932	9	N	18120	18120	0			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	310	1	2267	3	Y	1158	1368	0			73
							12	4	1274	9							
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	1933	3	Y	158	179	0			52
							8	4	174	9							
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	88	1	2104	3	Y	252	235	0			69
							7	4	277	9							
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	1969	3	Y	202	214	0			57
							4	4	222	9							
*05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	204	214	0			47
							5	4	224	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1086	1	7937	3	Y	2987	2815	0			224
							42	4	3286	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	244	1	6473	3	Y	648	668	0			204
							27	4	713	9							
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	248	1	5935	3	Y	527	586	0			145
							21	4	580	9							
*04	6240	X	5873	-0-	-367	-0-	190	1	5219	3	Y	411	464	0			92
							12	4	452	9							
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	171	1	6037	3	Y	482	470	0			104
							14	4	530	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					104

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	22153	-0-	-2554	-0-	1786	1	19828	3	N	490	569	1	2	8	143
							539	9									
02	21308	X	19807	-0-	-1501	-0-	1802	1	17557	3	N	407	352	1			198
							448	9									
03	23405	X	21578	-0-	-1827	-0-	2039	1	18888	3	N	592	574	1	5	8	211
							651	9									
04	21840	X	20276	-0-	-1564	-0-	1946	1	17806	3	N	476	361	1	3	8	323
							524	9									
05	22165	X	20143	-0-	-2022	-0-	1806	1	17864	3	N	430	553	1	2	8	198
							473	9									
06	21450	X	12415	-0-	-9035	-0-	1620	1	10542	3	N	230	188	1	3	8	237
							253	9									

YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 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	29140	X	25415	-0-	-3725	-0-	950	1	24051	3	Y	376	320	1	6	8	82
							414	9									
02	25172	X	20188	-0-	-4984	-0-	784	1	19237	3	Y	152	176	1			58
							167	9									
03	27497	X	24832	-0-	-2665	-0-	943	1	23597	3	Y	265	253	1	17	8	53
							292	9									
04	32168	X	32168	-0-	-0-	-0-	1234	1	30455	3	Y	435	414	1	18	8	56
							479	9									
05	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1184	1	28872	3	Y	295	268	1	12	8	71
							325	9									
06	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	997	1	23824	3	Y	195	203	1	22	8	41
							215	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	1150	1	29111	3	Y	491	433	1	2	8	109
							540	9									
02	27468	X	25376	-0-	-2092	-0-	978	1	23976	3	Y	384	346	1			147
							422	9									
03	29357	X	28693	-0-	-664	-0-	1086	1	27175	3	Y	393	454	1	2	8	84
							432	9									
04	26180	X	26180	-0-	-0-	-0-	1005	1	24799	3	Y	342	379	1	1	8	46
							376	9									
05	29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	1160	1	28271	3	Y	341	301	1	1	8	85
							375	9									
06	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	1099	1	26246	3	Y	228	256	1	3	8	54
							251	9									

YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	27805	-0-	-7628	-0-	1018	1	25765	3	Y	929	814	1	2	8	206
							1022	9									
02	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	1276	1	31287	3	Y	938	785	1			359
							1032	9									
03	36026	X	36026	-0-	-0-	-0-	1347	1	33702	3	Y	888	1055	1	2	8	190
							977	9									
04	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	1256	1	30999	3	Y	871	950	1			111
							958	9									
05	37200	X	29846	-0-	-7354	-0-	1144	1	27885	3	Y	743	669	1			185
							817	9									
06	36000	X	35590	-0-	-410	-0-	1399	1	33425	3	Y	696	714	1			167
							766	9									

YORKTOWN WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	35481	-0-	-3269	-0-	1314	1	33265	3	Y	820	735	1	1	8	182
							902	9									
02	38752	X	33477	-0-	-5275	-0-	1271	1	31183	3	Y	930	756	1			356
							1023	9									
03	42904	X	36344	-0-	-6560	-0-	1360	1	34049	3	Y	850	1022	1	3	8	181
							935	9									
04	41520	X	29995	-0-	-11525	-0-	1132	1	27957	3	Y	824	898	1			107
							906	9									
05	37076	X	29958	-0-	-7118	-0-	1150	1	28038	3	Y	700	631	1	2	8	174
							770	9									
06	35880	X	28870	-0-	-7010	-0-	1131	1	27007	3	Y	665	679	1	1	8	159
							732	9									

BEAR WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14180 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47430	X	38013	-0-	-9417	-0-	416	1	36622	3	Y	886	847	1			181
							975	9									
02	41580	X	33490	-0-	-8090	-0-	349	1	32309	3	Y	756	792	1			145
							832	9									
03	44392	X	38832	-0-	-5560	-0-	1168	1	36841	3	Y	748	778	1	1	8	114
							823	9									
04	40350	X	34925	-0-	-5425	-0-	1254	1	32677	3	Y	904	857	1			161
							994	9									
05	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	1485	1	41877	3	Y	727	774	1			114
							800	9									
06	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	1413	1	36889	3	Y	636	597	1			153
							700	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874

BEAR WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	35991	-0-	-14725	-0-	393	1	34538	3	Y	964	925	1			197
							1060	9									
02	43820	X	29551	-0-	-14269	-0-	307	1	28355	3	Y	808	850	1			155
							889	9									
03	45043	X	35553	-0-	-9490	-0-	1067	1	33637	3	Y	772	809	1	1	8	117
							849	9									
04	36390	X	36017	-0-	-373	-0-	1297	1	33783	3	Y	852	827	1			142
							937	9									
05	37603	X	34048	-0-	-3555	-0-	1138	1	32088	3	Y	747	774	1			115
							822	9									
06	34830	X	31072	-0-	-3758	-0-	1119	1	29214	3	Y	672	625	1			162
							739	9									

ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44857	X	34385	-0-	-10472	-0-	374	1	32920	3	Y	992	930	1	22	8	198
							1091	9									
02	38836	X	28767	-0-	-10069	-0-	298	1	27591	3	Y	798	843	1			153
							878	9									
03	40765	X	35780	-0-	-4985	-0-	1072	1	33813	3	Y	814	824	1	22	8	121
							895	9									
04	37594	X	37594	-0-	-0-	-0-	1352	1	35229	3	Y	921	869	1	27	8	146
							1013	9									
05	35402	X	35025	-0-	-377	-0-	1169	1	32976	3	Y	800	803	1	24	8	119
							880	9									
06	34260	X	31600	-0-	-2660	-0-	1137	1	29671	3	Y	720	644	1	28	8	167
							792	9									

CRICKET A WELL #: 1H RRCID -> 300047 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14086 PERF.14177 - 21803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161355	X	75993	-0-	-85362	-0-	1714	1	72751	3	Y	1389	1274	1	87	8	243
							1528	9									
02	115892	X	59957	-0-	-55935	-0-	1714	1	57122	3	Y	1019	1008	1			254
							1121	9									
03	108252	X	61800	-0-	-46452	-0-	1970	1	58551	3	Y	1163	1172	1	104	8	141
							1279	9									
04	59220	X	58892	-0-	-328	-0-	2243	1	55430	3	Y	1108	1031	1	67	8	151
							1219	9									
05	61194	X	56822	-0-	-4372	-0-	2253	1	53430	3	Y	1035	968	1	54	8	164
							1139	9									
06	59220	X	51900	-0-	-7320	-0-	2147	1	48620	3	Y	1030	887	1	43	8	264
							1133	9									

CRICKET B WELL #: 1H RRCID -> 300048 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14124 PERF.14065 - 23084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178839	X	79654	-0-	-99185	-0-	1787	1	75876	3	Y	1810	1801	1	6	8	336
							1991	9									
02	130844	X	63941	-0-	-66903	-0-	1814	1	60457	3	Y	1518	1476	1			378
							1670	9									
03	122388	X	67156	-0-	-55232	-0-	2135	1	63461	3	Y	1418	1603	1	4	8	189
							1560	9									
04	65850	X	60169	-0-	-5681	-0-	2283	1	56410	3	Y	1342	1316	1	3	8	212
							1476	9									
05	68045	X	52975	-0-	-15070	-0-	2087	1	49507	3	Y	1255	1254	1			213
							1381	9									
06	65850	X	45289	-0-	-20561	-0-	1866	1	42256	3	Y	1061	989	1	2	8	283
							1167	9									

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAS ARENAS WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726

01	7471	7195	-0-	-276		-0-	554 12	1 9	6629	2	N	11						168
02	6748	4714	-0-	-2034		-0-	333 15	1 9	4366	2	N	14	150	1				32
03	7471	4416	-0-	-3055		-0-	290 32	1 9	4094	2	N	29						61
04	7230	1429	-0-	-5801		-0-	90 18	1 9	1321	2	N	16						77
05	7471	3760	-0-	-3711		-0-	247 8	1 9	3505	2	N	7						84
06	6960 #	3573	-0-	-3387		-0-	255	1	3318	2	N	-0-						84

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

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 300998 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5008 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9362	-0-	9362	37970	718	1	8593	2	N	46					192
							51	9									
02	47178	X	9208	-0-	-37970	-0-	649	1	8500	2	N	54	171	1			75
							59	9									
03	13454	X	11357	-0-	-2097	-0-	747	1	10558	2	N	47					122
							52	9									
04	13020	X	8151	-0-	-4869	-0-	518	1	7596	2	N	34					156
							37	9									
05	13454	X	10497	-0-	-2957	-0-	688	1	9772	2	N	34					190
							37	9									
06	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	684	1	8890	2	N	28					218
							31	9									

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMRWR, LLC 102699
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026 - WELL PLUGGED 02/18/26

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					75

CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205	2			Y	-0-					10
02	196	N	184	-0-	-12		-0-	184	2			Y	-0-					10
03	217	N	201	-0-	-16		-0-	201	2			Y	-0-					10
04	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	2			Y	-0-					10
05	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	2			Y	-0-					10
06	191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	2			Y	-0-					10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6		-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16		-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-		-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-		-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-		-0-	572	2			Y	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7		-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41		-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-		-0-	205	2			N	-0-					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

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

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

01	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	299	2	2	9	N	2				153
02	280	N	141	-0-	-139	B	-0-	127	2	14	9	N	13				166
03	310	N	125	-0-	-185	B	-0-	107	2	18	9	N	16	138	1		44
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	355	2	1	9	N	1				45
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-				45
06	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-				45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	496	N	91	-0-	-405	B	-0-	18	1	73	2	N	-0-				1
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	32	1	128	2	N	-0-				1
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	38	1	167	2	N	-0-				1
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	37	1	176	2	N	-0-				1
05	186	N	96	-0-	-90	B	-0-	17	1	79	2	N	-0-				1
06	210	N	106	-0-	-104	B	-0-	19	1	87	2	N	-0-				1

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-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

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-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

01	11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12		-0-			N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	8 N	-0-	-0-	-8		-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8		-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-10		-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	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-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	373	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	412	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	381	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	375	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	401	1	1824	2	N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	19	-0-	19	19	3	1	16	2	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	N	1					1
							1	9									
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	21	1	84	2	N	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	21	1	94	2	N	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	1					2
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	N	-0-					2
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	17	1	79	2	N	-0-	1	1			1

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	32	-0-	32	32	6	1	26	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	159	2	N	1					51
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	103	2	N	1					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	270	2	N	1					53
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			52

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	84	2	Y	1					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	Y	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	102	2	Y	1					2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	2	Y	-0-	1	1			1

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-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-

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	372	N	268	-0-	-104	-0-	54	1	214	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	54	1	217	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-					-0-
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	34	1	157	2	N	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	29	1	130	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	900	1	3601	2	Y	37					258
							41	9									
02	4732	X	4137	-0-	-595	-0-	817	1	3283	2	Y	34					292
							37	9									
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	875	1	3867	2	Y	17					309
							19	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	866	1	4089	2	Y	27					336
							30	9									
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	954	1	4351	2	Y	14					350
							15	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	889	1	4045	2	Y	37	237	1			150
							41	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

01	6045	X	5518	-0-	-527	-0-	1087	1	4347	2	N	76					187
							84	9									
02	5404	X	4985	-0-	-419	-0-	981	1	3941	2	N	57					244
							63	9									
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1040	1	4601	2	N	49	168	1			125
							54	9									
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1047	1	4944	2	N	54					179
							59	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1079	1	4925	2	N	41					220
							45	9									
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1051	1	4783	2	N	48	13	1			255
							53	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	14B	DENY	-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

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

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

01	744	N	632	-0-	-112	-0-	126	1	505	2	N	1					153
							1	9									
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	116	1	466	2	N	4					157
							4	9									
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	121	1	533	2	N	5					162
							6	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	7					169
							8	9									
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	80	1	367	2	N	3					172
							3	9									
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	105	1	479	2	N	4	7	1			169
							4	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	386	1	1544	2	N	17					222
							19	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	332	1	1332	2	N	22					244
							24	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	369	1	1633	2	N	20					264
							22	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	369	1	1741	2	N	23					287
							25	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	376	1	1716	2	N	18					305
							20	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	377	1	1715	2	N	19	22	1			302
							21	9									

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	310	N	295	-0-	-15	-0-	59	1	234	2	N	2					109
							2	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	286	2	N	2					111
							2	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	337	2	N	2					113
							2	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	74	1	349	2	N	1					114
							1	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	63	1	288	2	N	1					115
							1	9									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	51	1	233	2	N	11	11	1			115
							12	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	203	1	814	2	N	1					89
							1	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	184	1	739	2	N	1					90
							1	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	207	1	915	2	N	1					91
							1	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	205	1	969	2	N	2					93
							2	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	222	1	1015	2	N	1					94
							1	9									
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	185	1	840	2	N	2	5	1			91
							2	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	18	1	74	2	N	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					1
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					1
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	59	2	N	1					2
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-	1	1			1

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	284	1	1135	2	N	22					112
							24	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	989	2	N	30					142
							33	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	269	1	1189	2	N	23					165
							25	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	261	1	1233	2	N	31					196
							34	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	276	1	1261	2	N	24					220
							26	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	275	1	1251	2	N	27	19	1			228
							30	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	1					50
							1	9									
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					50
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	2	N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	N	-0-					50
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-	1	1			49

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	46	1	186	2	N	-0-					41
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					41
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	266	2	N	1					42
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	1					43
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					43
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	-0-	1	1			42

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	1023	N	976	-0-	-47	-0-	192	1	769	2	N	14					156
							15	9									
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	168	1	673	2	N	14					170
							15	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	187	1	825	2	N	13					183
							14	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	183	1	863	2	N	17					200
							19	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	195	1	890	2	N	9					209
							10	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	194	1	885	2	N	14	22	1			201
							15	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1143	-0-	-35	-0-	228	1	911	2	Y	4					10
							4	9									
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	187	1	752	2	Y	3					13
							3	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	226	1	998	2	Y	3					16
							3	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	Y	4					20
							4	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	238	1	1088	2	Y	3					23
							3	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	237	1	1080	2	Y	5	13	1			15
							6	9									

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SOCO ATX LLC 100095
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

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

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

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

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	916	1	1864	3	N	337	187	1	2	8	318
							371	9									
*08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1040	1	1174	3	N	312	376	1	1	8	253
							343	9									
*09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	680	1	1062	3	N	316	183	1			386
							348	9									
*10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	667	1	1185	3	N	257	562	1			81
							283	9									
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	745	1	1247	3	N	316	189	1			208
							348	9									
*12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1061	3	323	9	N	294	346	1			156
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	580	1	211	9	N	192	182	1			166
*02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	517	1	421	3	N	187	185	1			168
							206	9									
*03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1196	1	204	3	N	189	189	1			168
							208	9									
*04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1544	1	203	3	N	252	192	1			228
							277	9									
*05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1046	1	44	3	N	282	372	1			138
							310	9									
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	1042	1	930	3	N	558	341	1			355
							614	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

*07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1081	3	276	9	N	251					383
*08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	727	3	77	9	N	70	181	1			272
*09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	N	3					275
*10	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					275
*11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	709	3	29	9	N	26	169	1			132
*12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	982	3	98	9	N	89					221
*01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					221
*02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					221
*03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	293	3	177	9	N	161	168	1			214
*04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					214
*05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	112	3	36	9	N	33					247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	68	75	1			15
							75	9									
*08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y	100	103	1			12
							110	9									
*09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	119	1	332	3	Y	85	87	1			10
							94	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	165	1	590	3	Y	158	145	1			13
							174	9									
*12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	452	3	130	9	Y	118	122	1	2	8	7
*01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	102	1	374	3	Y	92	91	1			8
							101	9									
*02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	Y	76	79	1			5
							84	9									
*03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	131	1	415	3	Y	127	125	1			7
							140	9									
*04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	114	1	386	3	Y	107	104	1			10
							118	9									
*05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	80	1	307	3	Y	92	90	1			12
							101	9									
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	87	84	1			15
							96	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-		2176	1	29686	3	Y	6726	6702	0			79
								7399	9									
*08	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-		1704	1	24180	3	Y	5189	5065	0	93	1	106
								5708	9					4	8			
*09	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-		1478	1	21437	3	Y	2982	2966	0	16	8	106
								3280	9									
*10	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-		1677	1	20473	3	Y	3228	3183	0	37	1	89
								3551	9					25	8			
*11	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-		1239	1	17671	3	Y	4054	4001	0	37	1	95
								4459	9					10	8			
*12	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-		16131	3	4407	9	Y	4006	3937	0	36	1	94
														34	8			
*01	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-		1135	1	14135	3	Y	3146	2947	0	171	1	122
								3461	9									
*02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-		935	1	10947	3	Y	2230	2007	0	251	1	94
								2453	9									
*03	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-		1232	1	13107	3	Y	3031	2923	0	108	1	94
								3334	9									
*04	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-		1237	1	12323	3	Y	1993	1902	0	73	1	112
								2192	9									
*05	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-		1256	1	11281	3	Y	2863	2769	0	87	1	119
								3149	9									
*06	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-		1283	1	10779	3	Y	2110	2045	0	74	1	110
								2321	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	252	172	1			119
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-		164	1	7	3	Y	167	177	1			109
								184	9									
*09	56	X	56	-0-	-0-	-0-		21	1	35	9	Y	32	1	8			140
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-		153	1	298	9	Y	271	375	1	1	8	35
*11	324	X	324	-0-	-0-	-0-		42	1	117	3	Y	150	1	8			184
								165	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	162	185	1	1	8	160
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-		69	1	216	9	Y	196	171	1			185
*02	171	X	171	-0-	-0-	-0-		27	1	144	9	Y	131	183	1			133
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-		132	1			Y	-0-					133
*04	619	X	619	-0-	-0-	-0-		232	1	187	3	Y	182	180	1			135
								200	9									
*05	683	X	683	-0-	-0-	-0-		296	1	182	3	Y	186	188	1			133
								205	9									
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-		560	1	335	3	Y	200	190	1			143
								220	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	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	6					37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	636	1	2615	3	Y	447	556	1			153
							492	9									
*08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	628	1	2074	3	Y	593	566	1			180
							652	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	625	1	2215	3	Y	505	565	1	1	8	119
							556	9									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	769	1	2258	3	Y	575	563	1			131
							633	9									
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	950	1	2069	3	Y	676	571	1			236
							744	9									
*12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2148	3	479	9	Y	435	386	1			285
*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	894	1	2342	3	Y	406	540	1			151
							447	9									
*02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	589	1	1515	3	Y	325	195	1			281
							358	9									
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	850	1	1986	3	Y	368	368	1			281
							405	9									
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	847	1	1346	3	Y	249	370	1			160
							274	9									
*05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	723	1	1010	3	Y	399	188	1			371
							439	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	839	1	1415	3	Y	556	762	1			165
							612	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1577	1	6353	3	Y	968	880	1			248
							1065	9									
*08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1921	1	6348	3	Y	943	1085	1	1	8	105
							1037	9									
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1838	1	5352	3	Y	898	912	1	1	8	90
							988	9									
*10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1855	1	5102	3	Y	804	729	1			165
							884	9									
*11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1806	1	3930	3	Y	575	532	1			208
							633	9									
*12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	3957	3	846	9	Y	769	726	1			251
*01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	1617	1	4233	3	Y	790	882	1			159
							869	9									
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1034	1	3050	3	Y	811	732	1			238
							892	9									
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1579	1	3632	3	Y	745	739	1			244
							820	9									
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1227	1	2297	3	Y	603	549	1			298
							663	9									
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	1331	1	1923	3	Y	663	548	1			413
							729	9									
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1507	1	2530	3	Y	802	902	1			313
							882	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

*08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	3	Y	-0-					223
*09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	Y	1	1	8			223
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	244	1	187	9	Y	170	364	1	1	8	28
*11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	71					99
							78	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	1	8			188
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	66	1	88	9	Y	80					268
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					268
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					268
*04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	732	1	516	3	Y	-0-					268
*05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	801	1	489	3	Y	-0-					268
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	768	1	435	3	Y	-0-					268

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	173	164	1			287
							190	9									
*10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	49	1	81	3	N	185	196	1			276
							204	9									
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	9	N	189	184	1			281
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	179	1			241
*01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	122	1	79	3	N	194	189	1			246
							213	9									
*02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	126	1	195	3	N	61	179	1			128
							67	9									
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	109	1	17	3	N	192	192	1			128
							211	9									
*04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	24	1	19	3	N	207	199	1			136
							228	9									
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	9	N	171	188	1			119
06	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	197	1	10965	3	N	174	187	1			106
							191	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

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

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	44	49	1			6
							48	9									
*08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	54	52	1			8
							59	9									
*09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	51	49	1	5	8	5
							56	9									
*10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	54	47	1	6	8	6
							59	9									
*11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	47	44	1	5	8	4
							52	9									
*12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	274	3	92	9	Y	84	64	1	19	8	5
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
*02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	215	3	40	9	Y	36	35	1			4
*03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	366	3	88	9	Y	80	77	1			7
*04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	254	3	55	9	Y	50	55	1			2
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	61	54	1			9
							67	9									
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	87	85	1			11
							96	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					254
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

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

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	219	3	166	9	N	151					260
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	340	1	173	9	N	157	185	1			232
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	344	1	69	9	N	63	189	1			106
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			106
*04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	92	3	54	9	N	49					155
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	191	1			285
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	N	879	-0-	-1043	-0-	530	1	131	3	N	198	187	1			212
							218	9									
*08	1395	N	826	-0-	-569	-0-	438	1	238	3	N	136	177	1			171
							150	9									
*09	930	N	681	-0-	-249	-0-	223	1	296	3	N	147	185	1	1	8	132
							162	9									
*10	868	N	242	-0-	-626	-0-	38	1	164	3	N	36					168
							40	9									
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					168
*12	744	N	175	-0-	-569	-0-	152	3	23	9	N	21					189
*01	248	N	129	-0-	-119	-0-	2	1	110	3	N	15					204
							17	9									
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	N	13					217
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	3	196	9	N	178	178	1			217
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					217
*05	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	N	-0-					217
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	1			N	-0-					217

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

*08	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-	187	1			96
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					96
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					96
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	35	3	129	9	N	117					213
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					213
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					213

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	701 65	1 9	1358	3	Y	59					101
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	680 52	1 9	1039	3	Y	47					148
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	703 37	1 9	850	3	Y	34					182
*10	1705	N	838	-0-	-867	-0-	358 10	1 9	470	3	Y	9					191
*11	1650	N	160	-0-	-1490	-0-	14 36	1 9	110	3	Y	33					224
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					224
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					224
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	159 68	1 9	710	3	Y	62	170	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	189	1			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

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	330	1	540	3	N	47					225
							52	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	413	1	682	3	N	-0-					225
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	555	1	713	3	N	15					240
							17	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	586	1	850	3	N	54	186	1			108
							59	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	461	1	644	3	N	51					159
							56	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					159
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	253	1	553	3	N	69					228
							76	9									
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	328	1	457	3	N	37	185	1			80
							41	9									
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	264	1	435	3	N	-0-					80
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	463	1	388	3	N	127					207
							140	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	410	1	645	3	N	52	174	1			85
							57	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	386	1	658	3	N	44					129
							48	9									

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	164	188	1			126
							180	9									
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1			94
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	145	192	1			47
10	899	N	221	-0-	-678	-0-	81	1	140	9	N	127	81	1			93
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	29	1	113	9	N	103					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	185	1			159
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	61	191	1			29
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	9	N	79					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	213	3	N	321	380	1			49
							353	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	147	1	224	3	N	137					186
							151	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	164	157	1			193
							180	9									

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-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 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
*07	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	291	1	1520	3	Y	413	412	0	15	1	34
							454	9									
*08	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	232	1	1203	3	Y	366	331	0	42	1	26
							403	9					1	8			
*09	2520	X	2086	-0-	-434	-0-	367	1	1282	3	Y	397	348	0	32	1	34
							437	9					9	8			
*10	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	347	1	1472	3	Y	493	457	0	12	1	54
							542	9					4	8			
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	435	1	2255	3	Y	595	179	0	434	1	32
							655	9					4	8			
*12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2005	3	725	9	Y	659	590	0	59	1	31
													11	8			
*01	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	286	1	1346	3	Y	502	369	0	89	1	75
							552	9									
*02	2828	X	2166	-0-	-662	-0-	258	1	1497	3	Y	374	318	0	96	1	35
							411	9									
*03	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	450	1	2081	3	Y	532	514	0	16	1	37
							585	9									
*04	3360	X	789	-0-	-2571	-0-	132	1	577	3	Y	73	73	0	16	1	21
							80	9									
*05	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	21	1	946	3	Y	706	594	0	59	1	74
							777	9									
06	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	39	1	1971	3	Y	512	470	0	50	1	66
							563	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	73	59	0	3	1	2
							80	9					13	8			
*08	527	X	124	-0-	-403	-0-	6	1	65	3	Y	48	46	0	2	1	-0-
							53	9					2	8			
*09	941	X	941	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	658	556	0	4	8	98
							724	9									
*10	527	X	29	-0-	-498	-0-	2	1	18	3	Y	8	4	0	36	1	62
							9	9					4	8			
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	3	0	29	1	34
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	19	1			15
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	137	119	0	7	1	11
							151	9									
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	104	68	0	41	1	6
							114	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	5	1			2
*05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
06	360	N	43	-0-	-317	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1

SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8866	X	7005	-0-	-1861	-0-	7005	3			N	-0-					98
02	5768	X	4433	-0-	-1335	-0-	4415	3	18	4	N	-0-					98
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9239	3	8	4	N	-0-					98
*04	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	3			N	-0-					98
*05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	3			N	-0-					98
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			N	-0-					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	32	25	1			22
							35	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	Y	24	26	1			20
							26	9									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	86	1	107	3	Y	19	18	1			21
							21	9									
*10	279	N	258	-0-	-21	-0-	105	1	130	3	Y	21	28	1			14
							23	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
*02	DLQ G-10		192	-0-	192	192	43	1	148	3	Y	1					15
							1	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					15
*04	DLQ G-10		99	-0-	99	291	5	1	94	3	Y	-0-					15
*05	425	X	134	-0-	-291	-0-	40	1	79	3	Y	14	23	1			6
							15	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	268	1	611	3	Y	13					62
							14	9									
*08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-					62
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	17	51	1			28
							19	9									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	136	1	291	3	Y	12					40
							13	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					40
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		45	-0-	45	45	9	1	35	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	14B2 EXT		67	-0-	67	112	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		10	-0-	10	122	2	1	6	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2144	X	2022	-0-	-122	-0-	333	1	1687	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3289	3	435	9	Y	395	338	1			57
*01	3100	N	3339	-0-	239	239	741	1	2282	3	Y	287	295	1			49
							316	9									
*02	1907	X	1668	-0-	-239	-0-	302	1	1181	3	Y	168	194	1			23
							185	9									
*03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	455	1	1214	3	Y	167	166	1			24
							184	9									
*04	3630	X	2561	-0-	-1069	-0-	469	1	1847	3	Y	223	222	1			25
							245	9									
*05	3751	X	2277	-0-	-1474	-0-	310	1	1762	3	Y	186	176	1			35
							205	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	563	1	2776	3	Y	235	220	1			50
							259	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5487	X	3156	-0-	-2331	-0-	978 241	1 9	1937	3	Y	219	189	1			355
*08	12462	X	795	-0-	-11667	-0-	460 169	1 9	166	3	Y	154					509
*09	12060	X	190	-0-	-11870	-0-	50 107	1 9	33	3	Y	97	171	1			435
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					435
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					435
*12	3162	X	28	-0-	-3134	-0-	27	3	1	9	Y	1	176	1			260
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					260
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	66					326
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					326
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					326
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					326
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					331

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7998	X	2386	-0-	-5612	-0-	557 700	1 9	1129	3	Y	636	507	1			372
*08	18135	X	141	-0-	-17994	-0-	77 34	1 9	30	3	Y	31	311	1			92
*09	13530	X	135	-0-	-13395	-0-	46 10	1 9	79	3	Y	9					101
10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	54					155
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					155
*12	2387	X	83	-0-	-2304	-0-	83	3			Y	-0-	75	1			80
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1					81
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					81
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					81
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

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

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	453	1	1279	3	Y	255	369	1			96
							281	9									
*08	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	444	1	831	3	Y	204	182	1			118
							224	9									
*09	1860	N	641	-0-	-1219	-0-	127	1	409	3	Y	95					213
							105	9									
*10	2015	N	157	-0-	-1858	-0-	1	1	105	3	Y	46	187	1			72
							51	9									
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					72
*12	682	N	365	-0-	-317	-0-	347	3	18	9	Y	16					88
*01	3100	N	24033	-0-	20933	20933	20634	3	3399	9	Y	3090	2839	1			339
*02	2800	N	23760	-0-	20960	41893	9	1	20306	3	Y	3132	3228	1			243
							3445	9									
*03	3100	N	14482	-0-	11382	53275	466	1	11586	3	Y	2209	2209	1			243
							2430	9									
*04	60814	X	7539	-0-	-53275	-0-	463	1	5974	3	Y	1002	942	1			303
							1102	9									
*05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	558	1	5825	3	Y	676	757	1			222
							744	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	515	1	3699	3	Y	473	369	1			326
							520	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

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		150	-0-	150	150	6	1	112	3	Y	29					29
							32	9									
*05	251	X	101	-0-	-150	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	22	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

*07	2387	N	1409	-0-	-978	-0-	375	1	797	3	Y	215	223	1			93
							237	9									
*08	2728	N	2031	-0-	-697	-0-	746	1	1058	3	Y	206	165	1			134
							227	9									
*09	2700	N	1223	-0-	-1477	-0-	249	1	756	3	Y	198	268	1	2	8	62
							218	9									
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	535	1	1136	3	Y	228	217	1			73
							251	9									
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					73
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	23	23	8			73
01	2015	N	30	-0-	-1985	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3441	X	1943	-0-	-1498	-0-	560	1	1242	3	Y	128					229
							141	9									
*08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1451	1	2068	3	Y	63					292
							69	9									
*09	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	470	1	1060	3	Y	175	379	1			88
							193	9									
*10	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	489	1	1057	3	Y	200	191	1			97
							220	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					97
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					97
01	3286	X	38	-0-	-3248	-0-	38	3			Y	-0-					97
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					97
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					97
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					97
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					97

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
*07	2821	X	1619	-0-	-1202	-0-	633	1	637	3	Y	317	280	1			146
							349	9									
*08	3472	X	1522	-0-	-1950	-0-	614	1	711	3	Y	179	188	1			137
							197	9									
*09	3150	X	1010	-0-	-2140	-0-	540	1	466	3	Y	4	73	1			68
							4	9									
*10	2604	X	81	-0-	-2523	-0-	16	1	37	3	Y	25					93
							28	9									
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					93
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					93
*01	1519	X	160	-0-	-1359	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					93
02	952	X	44	-0-	-908	-0-	34	1	10	3	Y	-0-					93
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					93
04	150	X	12	-0-	-138	-0-	10	1	2	9	Y	2					95
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					95

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	935	1	2095	3	Y	41					164
							45	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	134	1	118	3	Y	6					170
							7	9									
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	529	1	1862	3	Y	94	139	1			125
							103	9									
*10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	664	1	1420	3	Y	49					174
							54	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					174
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					174
*01	1395	X	120	-0-	-1275	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					174
02	1260	X	4	-0-	-1256	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					174
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					174
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					174
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450	N	56	-0-	-394	-0-	55	1	1	9	Y	1	1	8			63
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	1	2	9	Y	2					65
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	14	1	4	9	Y	4	4	8			65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	47	1			28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	1	4	9	Y	4					32
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			Y	-0-					32
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					32
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	1	7	9	Y	6					38
*05	341	N	223	-0-	-118	-0-	221	1	2	9	Y	2					40
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	1	2	9	Y	2					42

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	1	6	9	Y	5	20	1	3	8	26
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					26
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	19	1			7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	1	9	9	Y	8					15
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	1			Y	-0-					15
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	231	1	77	9	Y	70					85
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					85
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					85

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	1240	N	988	-0-	-252	-0-	978	1	10	9	Y	9					185
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	1	1	9	Y	1					186
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					186
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	931	1	13	9	Y	12					198
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	1	3	9	Y	3					201
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	1	11	9	Y	10					211

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
*07	775	N	651	-0-	-124	-0-	269	1	151	3	Y	210	136	1			189
							231	9									
*08	651	N	468	-0-	-183	-0-	243	1	133	3	Y	84	161	1			112
							92	9									
*09	540	N	204	-0-	-336	-0-	81	1	105	3	Y	16					128
							18	9									
*10	651	N	526	-0-	-125	-0-	155	1	181	3	Y	173	214	1			87
							190	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	46	1			42
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	42	1			-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	3100	N	4513	-0-	1413	1413	131	1	2470	3	Y	1738	1401	1			337
							1912	9									
06	3000	N	6382	-0-	3382	4795	302	1	3797	3	Y	2075	2111	1			301
							2283	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	653	1	759	3	Y	-0-					28
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	581	1	503	3	Y	-0-					28
*10	279	N	16	-0-	-263	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					28
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	451	1	453	3	Y	21					150
							23	9									
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	438	1	510	3	Y	5					155
							6	9									
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	503	1	434	3	Y	122	186	1			91
							134	9									
*10	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					91
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					91
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	Y	4					95
							4	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	3	3	Y	9					104
							10	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	2410	-0-	-783	-0-	834	1	1288	3	Y	262	273	1			111
							288	9									
*08	3379	X	2137	-0-	-1242	-0-	805	1	1069	3	Y	239	320	1			30
							263	9									
*09	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	754	1	1235	3	Y	260	251	1			39
							286	9									
*10	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	779	1	915	3	Y	257	252	1			44
							283	9									
*11	3150	X	391	-0-	-2759	-0-	136	1	102	3	Y	139					183
							153	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1	8			183
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					183
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					183
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	183	1			-0-
*04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	84049	X	84049	-0-	-0-	-0-	1	1	84048	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	598	1	922	3	Y	342	286	1			145
							376	9									
*08	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	525	1	756	3	Y	324	428	1			41
							356	9									
*09	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	532	1	1165	3	Y	325	317	1			49
							358	9									
*10	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	593	1	695	3	Y	317	311	1			55
							349	9									
*11	1650	N	280	-0-	-1370	-0-	134	1	81	3	Y	59					114
							65	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					114
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					114
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	1			-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	15740	15740	0			-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
*09	210	N	120	-0-	-90	-0-	106	1	14	9	Y	13	17	1	1	8	57
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	54	1	48	9	Y	44	15	1			86
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	1	10	9	Y	9	21	1			74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	44	1			30
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-	12	1			18
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	9	Y	16	14	1			20
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					20
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	203	1	2	9	Y	2	8	1			14
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	1	2	9	Y	2	7	1			9
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	1	2	9	Y	2	4	1			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	469	1	735	3	Y	203	157	1			93
							223	9									
*08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	455	1	735	3	Y	175	156	1			112
							193	9									
*09	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	418	1	530	3	Y	133	156	1			89
							146	9									
*10	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	371	1	528	3	Y	156	153	1			92
							172	9									
*11	1410	N	782	-0-	-628	-0-	267	1	365	3	Y	136	100	1			128
							150	9									
*12	1209	N	756	-0-	-453	-0-	660	3	96	9	Y	87	100	1			115
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	262	1	756	3	Y	145	103	1			157
							160	9									
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	393	1	644	3	Y	73	101	1			129
							80	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	489	1	707	3	Y	206	204	1			131
							227	9									
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	618	1	507	3	Y	109	108	1			132
							120	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	510	1	677	3	Y	182	214	1			100
							200	9									
06	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	331	1	579	3	Y	178	157	1			121
							196	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1891	X	1048	-0-	-843	-0-	562	1	188	3	Y	271	236	1			158
							298	9									
*08	1581	X	1269	-0-	-312	-0-	704	1	147	3	Y	380	375	1			163
							418	9									
*09	1530	X	927	-0-	-603	-0-	649	1	109	3	Y	154	176	1			141
							169	9									
*10	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	608	1	98	3	Y	348	351	1			138
							383	9									
*11	1230	N	883	-0-	-347	-0-	604	1	60	3	Y	199	252	1			85
							219	9									
12	992	N	272	-0-	-720	-0-	7	3	265	9	Y	241	235	1			91
01	1209	N	802	-0-	-407	-0-	571	1	231	9	Y	210	194	1			107
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	370	1	34	3	Y	166	179	1			94
							183	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	621	1	179	9	Y	163	149	1			108
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	595	1	210	9	Y	191	167	1			132
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	427	1	229	9	Y	208	247	1			93
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	445	1	213	9	Y	194	175	1			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	5	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	31	22	1			10
							34	9									
*10	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	39	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*08	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	1581	1	262	9	Y	238	305	1	1	8	552
*09	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1545	1	226	9	Y	205	154	1	4	8	599
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1500	1	201	9	Y	183	161	1			621
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1452	1	35	9	Y	32	150	1			503
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	165	301	1			367
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1637	1	150	9	Y	136	142	1			361
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1275	1	264	9	Y	240	273	1			328
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1			Y	-0-					328
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1544	1	2	3	Y	122	139	1			311
							134	9									
*05	1705	N	837	-0-	-868	-0-	730	1	107	9	Y	97	146	1			262
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1178	1	130	9	Y	118	112	1			268

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
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	125	1	24	3	Y	65	63	1			26
							72	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	33	45	1			14
							36	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	3	40	9	Y	36	36	1			14
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	27	1	10	9	Y	9	18	1			5
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	37	1	21	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	1	13	9	Y	12	14	1			8
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	64	1	21	9	Y	19	14	1			13
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	107	1	50	9	Y	45	38	1			20
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	111	1	52	9	Y	47	40	1			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	1116	N	763	-0-	-353	-0-	389	1	164	3	Y	191	152	1			111
							210	9									
*08	992	N	901	-0-	-91	-0-	500	1	101	3	Y	273	267	1			117
							300	9									
*09	960	N	605	-0-	-355	-0-	432	1	60	3	Y	103	126	1			94
							113	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	507	1	80	3	Y	298	274	1			118
							328	9									
*11	870	N	681	-0-	-189	-0-	464	1	48	3	Y	154	206	1			66
							169	9									
12	651	N	206	-0-	-445	-0-	5	3	201	9	Y	183	180	1			69
01	992	N	701	-0-	-291	-0-	497	1	204	9	Y	185	160	1			94
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	348	1	35	3	Y	152	160	1			86
							167	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	566	1	157	9	Y	143	134	1			95
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	549	1	186	9	Y	169	147	1			117
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	422	1	217	9	Y	197	226	1			88
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	429	1	204	9	Y	185	167	1			106

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
*07	4030	X	2370	-0-	-1660	-0-	585	1	1370	3	Y	377	443	1			170
							415	9									
*08	9703	X	934	-0-	-8769	-0-	329	1	498	3	Y	97	204	1			63
							107	9									
*09	9390	X	2682	-0-	-6708	-0-	504	1	1562	3	Y	560	446	1			177
							616	9									
*10	9052	X	3163	-0-	-5889	-0-	859	1	1831	3	Y	430	469	1			138
							473	9									
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					138
*12	2635	X	67	-0-	-2568	-0-	67	3			Y	-0-					138
*01	3286	X	306	-0-	-2980	-0-	265	3	41	9	Y	37					175
02	2856	X	38	-0-	-2818	-0-	10	1	22	3	Y	5	131	1			49
							6	9									
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					49
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					49
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	645	1	1027	3	Y	264	201	1			121
							290	9									
*08	2635	X	1778	-0-	-857	-0-	582	1	962	3	Y	213	198	1			136
							234	9									
*09	2550	X	1386	-0-	-1164	-0-	529	1	681	3	Y	160	189	1			107
							176	9									
*10	2418	X	1507	-0-	-911	-0-	516	1	765	3	Y	205	191	1			121
							226	9									
*11	2100	X	1031	-0-	-1069	-0-	352	1	493	3	Y	169	131	1			159
							186	9									
*12	1953	X	845	-0-	-1108	-0-	736	3	109	9	Y	99	125	1			133
*01	1767	X	1323	-0-	-444	-0-	310	1	833	3	Y	164	120	1			177
							180	9									
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	465	1	774	3	Y	80	113	1			144
							88	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	555	1	817	3	Y	221	224	1			141
							243	9									
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	673	1	560	3	Y	111	116	1			136
							122	9									
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	564	1	756	3	Y	191	223	1			104
							210	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	400	1	706	3	Y	202	169	1			137
							222	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
*07	8742	X	2888	-0-	-5854	-0-	830	1	1628	3	Y	391	336	1			269
							430	9									
*08	7037	X	2418	-0-	-4619	-0-	827	1	1263	3	Y	298	315	1			252
							328	9									
*09	6810	X	2080	-0-	-4730	-0-	834	1	1014	3	Y	211	223	1			240
							232	9									
*10	5363	X	2639	-0-	-2724	-0-	1062	1	1310	3	Y	243	324	1			159
							267	9									
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					159
*12	2883	X	304	-0-	-2579	-0-	209	3	95	9	Y	86					245
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					245
*02 DLQ	G-10		200	-0-	200	200	45	1	154	3	Y	1					246
							1	9									
03 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					246
*04 DLQ	G-10		212	-0-	212	412	12	1	200	3	Y	-0-					246
*05	3100	N	4682	-0-	1582	1994	884	1	3083	3	Y	650	630	1			266
							715	9									
06	1994	N	-0-	-0-	-1994	-0-					Y	-0-					266

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	514	1	1559	3	Y	452	183	1			343
							497	9									
*08	3844	X	1856	-0-	-1988	-0-	538	1	920	3	Y	362	374	1			331
							398	9									
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					331
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					331
*11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	4943	3	Y	667	740	1	5	8	253
							734	9									
*12	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2084	3	352	9	Y	320	384	1	3	8	186
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	95	105	1			176
*02	4060	X	1191	-0-	-2869	-0-	152	1	848	3	Y	174	175	1			175
							191	9									
*03	4495	X	1774	-0-	-2721	-0-	367	1	1003	3	Y	367	367	1			175
							404	9									
*04	4350	X	1499	-0-	-2851	-0-	539	1	496	3	Y	422	191	1			406
							464	9									
*05	2449	X	1544	-0-	-905	-0-	715	1	518	3	Y	283	373	1			316
							311	9									
06	1770	X	1076	-0-	-694	-0-	642	1	219	3	Y	195	176	1			335
							215	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3623	-0-	523	523	1334	1	2081	3	Y	189	231	1			170
							208	9									
*08	3100	N	3740	-0-	640	1163	1434	1	1936	3	Y	336	336	1			170
							370	9									
*09	3000	N	2918	-0-	-82	1081	959	1	1495	3	Y	422	482	1			110
							464	9									
*10	4332	X	3251	-0-	-1081	-0-	1316	1	1535	3	Y	364	257	1			217
							400	9									
*11	2640	X	1679	-0-	-961	-0-	1230	1	196	3	Y	230	323	1			124
							253	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					124
*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					124
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	65169	3	13088	9	Y	11898	11898	0			124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	192	1	112	3	Y	65	80	1			49
							72	9									
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	259	1	136	3	Y	60	49	1			60
							66	9									
*09	420	N	119	-0-	-301	-0-	47	1	46	3	Y	24					84
							26	9									
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-	42	1			42
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					42
*12	124	N	65	-0-	-59	-0-	59	3	6	9	Y	5					47
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	3	34	1			16
							3	9									
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	21	1	26	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					8
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					8
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	36	29	1			15
							40	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	34	43	1			6
							37	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	896	1	486	3	Y	306	217	1			232
							337	9									
*08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	942	1	471	3	Y	220	231	1			221
							242	9									
*09	1440	X	751	-0-	-689	-0-	337	1	392	3	Y	20					241
							22	9									
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	805	1	938	3	Y	170	120	1			291
							187	9									
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					291
*12	1519	X	1349	-0-	-170	-0-	1221	3	128	9	Y	116					407
*01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1903	1	2178	3	Y	309	288	1			428
							340	9									
*02	2800	N	3036	-0-	236	236	1491	1	1293	3	Y	229	326	1			331
							252	9									
*03	1426	N	759	-0-	-667	-0-	675	1	84	3	Y	-0-					331
04	2040	X	3	-0-	-2037	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					331
*05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	371	1	6854	3	Y	1905	1434	1			802
							2096	9									
06	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	1434	1	19839	3	Y	3971	4049	1			724
							4368	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	315	1	171	3	Y	115	70	1			87
							127	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	242	1	124	3	Y	62	87	1			62
							68	9									
*09	210	N	99	-0-	-111	-0-	46	1	47	3	Y	5					67
							6	9									
*10	527	N	319	-0-	-208	-0-	141	1	145	3	Y	30	33	1			64
							33	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					64
*12	93	N	77	-0-	-16	-0-	67	3	10	9	Y	9					73
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	167	3	Y	26	52	1			47
							29	9									
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	168	1	148	3	Y	28	36	1			39
							31	9									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	58	1	5	3	Y	-0-					39
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					39
*05	372	N	184	-0-	-188	-0-	10	1	164	3	Y	9	44	1			4
							10	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	31	29	1			6
							34	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
*07	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	613	1	616	3	Y	294	286	1			141
							323	9									
*08	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	629	1	734	3	Y	183	184	1			140
							201	9									
*09	3630	X	943	-0-	-2687	-0-	441	1	498	3	Y	4	75	1			69
							4	9									
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					69
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					69
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					69
*01	1581	X	198	-0-	-1383	-0-	34	1	164	3	Y	-0-					69
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
*05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	990	1	1902	3	Y	430	339	1			296
							473	9									
*08	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	1101	1	1673	3	Y	368	352	1			312
							405	9									
*09	3690	X	2815	-0-	-875	-0-	1143	1	1358	3	Y	285	277	1			320
							314	9									
*10	3813	X	491	-0-	-3322	-0-	183	1	252	3	Y	51	338	1			33
							56	9									
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					33
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					33
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					33
*02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	46	1	106	3	Y	1					34
							1	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					34
*04	DLQ G-10		27	-0-	27	180	1	1	26	3	Y	-0-					34
*05	187	X	7	-0-	-180	-0-	4	1	2	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	760	1	43	3	N	412	385	1			172
							453	9									
*09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	432	1	57	3	N	384	362	1			194
							422	9									
10	1054	N	622	-0-	-432	-0-	102	1	520	9	N	473	568	1			99
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	429	375	1			153
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	259	193	1			219
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	486	570	1			135
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	9	N	354	373	1			116
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	9	N	376	376	1			116
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	14	3	N	336	372	1			80
							370	9									
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	359	187	1			252
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	9	N	357	366	1			243

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

*07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
08	1550	X	53	-0-	-1497	-0-	16	1	37	3	Y	-0-					-0-
*09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	574	1	1244	3	Y	314	208	1	33	8	73
							345	9									
*10	1023	X	360	-0-	-663	-0-	139	1	181	3	Y	36	88	1			21
							40	9									
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	2	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	3000	N	89697	-0-	86697	86697	1	1	67044	3	Y	20593	20593	0			-0-
							22652	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1432	1	2599	3	N	429	553	1			143
							472	9									
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	1361	1	1724	3	N	329	188	1			284
							362	9									
*09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	249	377	1	1	8	155
							274	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	167	1	2386	3	N	324	189	1			290
							356	9									
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	2931	3	781	9	N	710	756	1			244
*01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	942	3	N	355	377	1			222
							391	9									
*02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	346	384	1			184
							381	9									
*03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	N	178	178	1			184
							196	9									
*04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	85	1	175	3	N	127	190	1			121
							140	9									
*05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	60	1	108	3	N	159	187	1			93
							175	9									
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	9	N	143					236

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	229	1	360	3	Y	29					29
							32	9									
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	9					38
							10	9									
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	13	1			32
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-	13	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129					150
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	Y	52	22	1			30
							57	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	Y	24	25	1			29
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3					32
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					38
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	18	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					31
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	1896	-0-	-1669	-0-	81	1	1679	3	Y	124	126	1			83
							136	9									
*08	3565	X	2196	-0-	-1369	-0-	137	1	1992	3	Y	61	93	1			51
							67	9									
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	63					114
*10	1891	X	96	-0-	-1795	-0-	96	3			Y	-0-					114
11	2250	X	4	-0-	-2246	-0-	3	1	1	9	Y	1	82	1			33
*12	2201	X	110	-0-	-2091	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	8			33
*01	2201	X	32	-0-	-2169	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					33
*02	84	X	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-					33
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					33
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2026	-0-	-1074	1827	123	1	1773	3	Y	118	233	1			80
							130	9									
*08	5828	X	3227	-0-	-2601	-0-	216	1	2911	3	Y	91	95	1			76
							100	9									
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	63					139
*10	5828	X	121	-0-	-5707	-0-	121	3			Y	-0-					139
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	99	1			40
*12	3224	X	106	-0-	-3118	-0-	106	3			Y	-0-					40
*01	3224	X	32	-0-	-3192	-0-	32	3			Y	-0-					40
*02	112	X	24	-0-	-88	-0-	24	3			Y	-0-					40
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	X	51	-0-	-11	-0-	16	1	28	3	Y	6					8
							7	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	164	1	290	3	Y	21	5	1			24
							23	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	113	1	793	3	Y	41	60	1			5
							45	9									
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					74
02	476	N	56	-0-	-420	-0-	5	1	50	3	Y	1	37	1			38
							1	9									
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	53	1	127	3	Y	-0-					38
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	164	1	151	3	Y	46	60	1			24
							51	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	165	3	Y	44	41	1			27
							48	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	422	1	158	3	Y	34	15	1			46
							37	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	554	1	294	3	Y	-0-					203
*08	T. A.		1115	-0-	1115	1115	452	1	663	3	Y	-0-					203
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					203
*10	T. A.		225	-0-	225	1340	19	1	206	3	Y	-0-					203
*11	4450	X	3110	-0-	-1340	-0-	386	1	2721	3	Y	3					206
							3	9									
*12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					206
*01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1057	1	779	3	Y	-0-					206
*02	2688	N	1073	-0-	-1615	-0-	948	1	123	3	Y	2					208
							2	9									
03	2976	X	190	-0-	-2786	-0-	175	1	15	3	Y	-0-					208
04	2880	X	20	-0-	-2860	-0-	20	1			Y	-0-	163	1			45
*05	1829	X	31	-0-	-1798	-0-	23	1	8	3	Y	-0-					45
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	2046	X	734	-0-		-1312	-0-	196	1	382	3	Y	142					275
								156	9									
*08	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	705	1	1192	3	Y	213	181	1			307
								234	9									
09	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					Y	-0-					307
10	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-					307
*11	12903	X	12903	-0-		-0-	-0-	297	1	9968	3	Y	2398	2409	1			296
								2638	9									
*12	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	5306	3	1729	9	Y	1572	1524	1			344
01	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					Y	74	112	1			306
*02	3164	X	2902	-0-		-262	-0-	446	1	2393	3	Y	57	152	1			211
								63	9									
*03	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	1023	1	2818	3	Y	-0-					211
*04	3390	X	2251	-0-		-1139	-0-	864	1	706	3	Y	619	503	1			327
								681	9									
*05	3503	X	2539	-0-		-964	-0-	1135	1	864	3	Y	491	511	1			307
								540	9									
06	3390	X	1293	-0-		-2097	-0-	680	1	268	3	Y	314	172	1			449
								345	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. GAS	(I) 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	332	X	332	-0-		-0-	-0-	150	1	91	3	Y	83	34	1			49
								91	9									
*08	T. A.		623	-0-		623	623	335	1	94	3	Y	176	41	1			184
								194	9									
*09	T. A.		96	-0-		96	719	51	1	35	3	Y	9					193
								10	9									
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	719					Y	5					198
11	719	X	-0-	-0-		-719	-0-					Y	-0-					198
12	4	X	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-	96	1			102
01	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					102
02	84	X	-0-	-0-		-84	-0-					Y	2					104
03	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					104
04	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					104
*05	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					Y	6					110
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110

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. GAS	(I) 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	2945	X	1232	-0-		-1713	-0-	546	1	554	3	Y	120	130	1			93
								132	9									
*08	2604	X	1528	-0-		-1076	-0-	512	1	831	3	Y	168	203	1			58
								185	9									
09	2430	X	-0-	-0-		-2430	-0-					Y	1					59
*10	1240	X	86	-0-		-1154	-0-	1	1	78	3	Y	6	61	1			4
								7	9									
*11	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-		-1519	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	T. A.		2304	-0-	2304	21771	916	1	1123	3	Y	241	222	1			176
							265	9									
*08	23645	X	1874	-0-	-21771	-0-	629	1	1015	3	Y	209	313	1			72
							230	9									
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1					73
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	187	1	4433	3	Y	375	224	1			224
							413	9									
*11	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	1556	1	13736	3	Y	2268	2284	1			208
							2495	9									
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1996	3	783	9	Y	712	734	1			186
*01	5208	X	3205	-0-	-2003	-0-	1586	1	1158	3	Y	419	372	1			233
							461	9									
*02	4704	X	1801	-0-	-2903	-0-	1308	1	179	3	Y	285	364	1			154
							314	9									
*03	5208	X	655	-0-	-4553	-0-	394	1	21	3	Y	218	155	1			217
							240	9									
*04	5040	X	30	-0-	-5010	-0-	22	1	8	9	Y	7					224
*05	3193	X	47	-0-	-3146	-0-	25	1	8	3	Y	13					237
							14	9									
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					237

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

*11	161	X	158	-0-	-3	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					327
*12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					327
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	63	1	642	3	Y	-0-					327
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					327
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	84	189	1			222
							92	9									
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	70	1	145	3	Y	64					286
							70	9									
*05	155	N	145	-0-	-10	-0-	48	1	69	3	Y	25					311
							28	9									
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	1			Y	-0-					311

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

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-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			3
11	14B2 EXT		60	-0-	60	60	52	1	8	3	Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	1	3	1	1	8	-0-
01	14B2 EXT		142	-0-	142	202	142	1			Y	-0-					-0-
02	329	X	127	-0-	-202	-0-	116	1	11	9	Y	10					10
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					10
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	N	333	-0-	-597	-0-	57 23	1 9	253	3	Y	21					446
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	380	1			67
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	678	1	339	9	Y	308					375
02	308	N	116	-0-	-192	-0-	116	1			Y	-0-					375
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					375
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					375
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					375
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					375

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	154 69	1 9	297	3	Y	63	45	1			43
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	171 61	1 9	259	3	Y	55	52	1			46
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	193 45	1 9	233	3	Y	41	40	1			47
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	238 53	1 9	291	3	Y	48	64	1			31
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					31
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					31
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31
*02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	61 1	1 9	90	3	Y	1					32
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					32
*04	DLQ G-10		88	-0-	88	240	5	1	83	3	Y	-0-					32
*05	520	X	280	-0-	-240	-0-	58 35	1 9	187	3	Y	32	51	1			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 23	1 9	42	3	Y	21	17	1			4
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5 36	1 9	85	3	Y	33	32	1			5

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	17	44	1			6
							19	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*10	372	N	101	-0-	-271	-0-	3	1	89	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4
*01	124	N	81	-0-	-43	-0-	26	1	42	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
*02	252	N	36	-0-	-216	-0-	25	1	3	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	94	1	17	3	Y	26	4	1			26
							29	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					21
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					21

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6200	X	2563	-0-	-3637	-0-	315	1	1848	3	Y	364	445	1			62
							400	9									
*08	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	438	1	1341	3	Y	345	357	1			50
							380	9									
*09	3450	X	1404	-0-	-2046	-0-	259	1	961	3	Y	167	173	1			44
							184	9									
*10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	1162	1	7112	3	Y	1913	1714	1			243
							2104	9									
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1123	1	4293	3	Y	1080	1148	1			175
							1188	9									
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	3873	3	916	9	Y	833	822	1			186
*01	8804	X	6147	-0-	-2657	-0-	688	1	4501	3	Y	871	904	1			153
							958	9									
*02	7952	X	833	-0-	-7119	-0-	168	1	526	3	Y	126	241	1			38
							139	9									
*03	8804	X	2241	-0-	-6563	-0-	313	1	1460	3	Y	425	378	1			85
							468	9									
*04	6630	X	5468	-0-	-1162	-0-	601	1	3955	3	Y	829	740	1			174
							912	9									
*05	6169	X	4961	-0-	-1208	-0-	636	1	3182	3	Y	1039	992	1			221
							1143	9									
06	5970	X	1386	-0-	-4584	-0-	465	1	4	3	Y	834	842	1			213
							917	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	542	1	1278	3	Y	-0-					123
*09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	536	1	1625	3	Y	499	371	1			251
							549	9									
*10	3100	N	3341	-0-	241	241	529	1	2034	3	Y	707	741	1	2	8	215
							778	9									
*11	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	453	1	1147	3	Y	243	379	1			79
							267	9									
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	986	3	100	9	Y	91	2	8			168
*01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	553	1	1126	3	Y	48					216
							53	9									
*02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	524	1	1033	3	Y	218	189	1			245
							240	9									
*03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3647	604	1	1038	3	Y	189	189	1			245
							208	9									
*04	DLQ G-10		1688	-0-	1688	5335	573	1	941	3	Y	158	190	1			213
							174	9									
*05	DLQ G-10		1783	-0-	1783	7118	547	1	870	3	Y	333	374	1			172
							366	9									
*06	8497	X	1379	-0-	-7118	-0-	532	1	782	3	Y	59					231
							65	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

*07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1077	1	5264	3	Y	1102	1132	1			189
							1212	9									
*08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1053	1	3265	3	Y	773	849	1			113
							850	9									
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	3	Y	455	447	1			121
							501	9									
*10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	914	1	5576	3	Y	1456	1392	1			185
							1602	9									
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	788	1	3644	3	Y	827	878	1			134
							910	9									
*12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	5519	3	1295	9	Y	1177	1049	1			262
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	814	1	5113	3	Y	997	1084	1			175
							1097	9									
*02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1174	1	4231	3	Y	958	844	1			289
							1054	9									
*03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	1349	1	5336	3	Y	1628	1591	1			326
							1791	9									
*04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	1160	1	6502	3	Y	1389	1423	1			292
							1528	9									
*05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	835	1	4441	3	Y	1374	1374	1			292
							1511	9									
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	686	1	3	3	Y	1260	1230	1			322
							1386	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 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	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-

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

*07	4526	X	2324	-0-	-2202	-0-	293	1	1829	3	Y	184	202	1			59
							202	9									
*08	4526	X	2662	-0-	-1864	-0-	319	1	1946	3	Y	361	397	1			23
							397	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
*10	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	268	1	2453	3	Y	445	375	1			70
							490	9									
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	513	1	2708	3	Y	590	516	1			144
							649	9									
*12	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2077	3	469	9	Y	426	435	1			135
*01	3379	X	1365	-0-	-2014	-0-	427	1	789	3	Y	135	212	1			58
							149	9									
*02	3276	X	186	-0-	-3090	-0-	75	1	86	3	Y	23	71	1			10
							25	9									
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	674	1	3020	3	Y	664	529	1			145
							730	9									
*04	3870	X	2944	-0-	-926	-0-	573	1	2049	3	Y	293	390	1			48
							322	9									
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	714	1	2127	3	Y	461	479	1			30
							507	9									
06	4380	X	2791	-0-	-1589	-0-	888	1	1630	3	Y	248	232	1			46
							273	9									

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

*07	3286	X	2053	-0-	-1233	-0-	271	1	1551	3	Y	210	221	1			67
							231	9									
*08	3286	X	1834	-0-	-1452	-0-	200	1	1296	3	Y	307	355	1			19
							338	9									
*09	3030	X	1786	-0-	-1244	-0-	193	1	1271	3	Y	293	256	1			56
							322	9									
*10	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	257	1	1770	3	Y	466	449	1			73
							513	9									
*11	3030	X	1787	-0-	-1243	-0-	199	1	1262	3	Y	296	297	1			72
							326	9									
*12	2046	X	450	-0-	-1596	-0-	354	3	96	9	Y	87	132	1			27
*01	2666	X	242	-0-	-2424	-0-	77	1	134	3	Y	28	43	1			12
							31	9									
*02	2296	X	1521	-0-	-775	-0-	187	1	1148	3	Y	169	106	1			75
							186	9									
*03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	287	1	1273	3	Y	361	357	1			79
							397	9									
*04	1800	X	154	-0-	-1646	-0-	37	1	97	3	Y	18	94	1			3
							20	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	660	1	1691	3	Y	427	402	1			28
							470	9									
06	1980	X	792	-0-	-1188	-0-	263	1	441	3	Y	80	93	1			15
							88	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

*07	9858	X	8085	-0-	-1773	-0-	709	1	6949	3	Y	388	332	1			127
							427	9									
*08	8432	X	7874	-0-	-558	-0-	781	1	6617	3	Y	433	474	1			86
							476	9									
*09	8160	X	6953	-0-	-1207	-0-	801	1	5723	3	Y	390	354	1			122
							429	9									
*10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	855	1	7036	3	Y	386	419	1			89
							425	9									
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	913	1	6751	3	Y	431	437	1			83
							474	9									
*12	8091	X	7236	-0-	-855	-0-	6804	3	432	9	Y	393	388	1			88
*01	8432	X	7176	-0-	-1256	-0-	707	1	6053	3	Y	378	383	1			83
							416	9									
*02	7504	X	7006	-0-	-498	-0-	693	1	5976	3	Y	306	259	1			130
							337	9									
*03	8401	X	8013	-0-	-388	-0-	883	1	6651	3	Y	435	433	1			132
							479	9									
*04	8130	X	7594	-0-	-536	-0-	903	1	6254	3	Y	397	420	1			109
							437	9									
*05	7626	X	7558	-0-	-68	-0-	635	1	6397	3	Y	478	407	1			180
							526	9									
06	8160	X	6954	-0-	-1206	-0-	247	1	6296	3	Y	374	291	1			263
							411	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	760	1	7443	3	Y	388	339	1			127
							427	9									
*08	11935	X	7456	-0-	-4479	-0-	740	1	6295	3	Y	383	434	1			76
							421	9									
*09	11550	X	6933	-0-	-4617	-0-	677	1	5907	3	Y	317	294	1			99
							349	9									
*10	11935	X	7480	-0-	-4455	-0-	764	1	6357	3	Y	326	350	1			75
							359	9									
*11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	1070	1	7856	3	Y	469	454	1			90
							516	9									
*12	8649	X	5525	-0-	-3124	-0-	5218	3	307	9	Y	279	307	1			62
*01	7936	X	6226	-0-	-1710	-0-	587	1	5292	3	Y	315	308	1			69
							347	9									
*02	8260	X	6029	-0-	-2231	-0-	600	1	5158	3	Y	246	211	1			104
							271	9									
*03	9765	X	6699	-0-	-3066	-0-	727	1	5596	3	Y	342	342	1			104
							376	9									
*04	9450	X	8247	-0-	-1203	-0-	985	1	6818	3	Y	404	397	1			111
							444	9									
*05	6572	X	4593	-0-	-1979	-0-	259	1	4033	3	Y	274	282	1			103
							301	9									
06	6870	X	4221	-0-	-2649	-0-	131	1	3855	3	Y	214	167	1			150
							235	9									

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
*07	8401	X	6265	-0-	-2136	-0-	508	1	4974	3	Y	712	695	1			93
							783	9									
*08	8401	X	7754	-0-	-647	-0-	762	1	5952	3	Y	945	867	1			171
							1040	9									
*09	7380	X	7209	-0-	-171	-0-	677	1	5578	3	Y	867	900	1			138
							954	9									
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	738	1	6084	3	Y	1007	996	1			149
							1108	9									
*11	7890	X	5332	-0-	-2558	-0-	526	1	4121	3	Y	623	663	1			109
							685	9									
*12	7781	X	5576	-0-	-2205	-0-	4678	3	898	9	Y	816	798	1			127
*01	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	677	1	5886	3	Y	899	841	1			185
							989	9									
*02	7168	X	6678	-0-	-490	-0-	608	1	5148	3	Y	838	901	1			122
							922	9									
*03	7936	X	7352	-0-	-584	-0-	749	1	5618	3	Y	895	889	1			128
							985	9									
*04	7320	X	3585	-0-	-3735	-0-	378	1	2742	3	Y	423	438	1			113
							465	9									
*05	7564	X	2870	-0-	-4694	-0-	124	1	2365	3	Y	346	381	1			78
							381	9									
06	7500	X	1657	-0-	-5843	-0-	44	1	1384	3	Y	208	228	1			58
							229	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	9083	X	8422	-0-	-661	-0-	739	1	7239	3	Y	404	345	1			132
							444	9									
*08	8959	X	8378	-0-	-581	-0-	834	1	7040	3	Y	458	499	1			91
							504	9									
*09	8580	X	8314	-0-	-266	-0-	826	1	7046	3	Y	402	367	1			126
							442	9									
*10	8866	X	8239	-0-	-627	-0-	845	1	6975	3	Y	381	419	1			88
							419	9									
*11	8580	X	7574	-0-	-1006	-0-	850	1	6284	3	Y	400	411	1			77
							440	9									
*12	8432	X	6813	-0-	-1619	-0-	6408	3	405	9	Y	368	363	1			82
*01	8742	X	7332	-0-	-1410	-0-	715	1	6184	3	Y	394	390	1			86
							433	9									
*02	7756	X	6919	-0-	-837	-0-	685	1	5902	3	Y	302	260	1			128
							332	9									
*03	8246	X	8030	-0-	-216	-0-	889	1	6662	3	Y	435	431	1			132
							479	9									
*04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	935	1	6456	3	Y	410	429	1			113
							451	9									
*05	7533	X	7219	-0-	-314	-0-	597	1	6120	3	Y	456	397	1			172
							502	9									
06	8250	X	6596	-0-	-1654	-0-	235	1	5973	3	Y	353	277	1			248
							388	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
*07	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	360	1	3518	3	Y	500	487	1			65
							550	9									
*08	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	388	1	3265	3	Y	479	457	1			87
							527	9									
*09	4710	X	3811	-0-	-899	-0-	400	1	2849	3	Y	511	517	1			81
							562	9									
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	438	1	3604	3	Y	596	589	1			88
							656	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	457	1	3408	3	Y	516	514	1			90
							568	9									
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4260	3	812	9	Y	738	713	1			115
*01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	483	1	4200	3	Y	640	623	1			132
							704	9									
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	432	1	3678	3	Y	596	641	1			87
							656	9									
*03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	561	1	4186	3	Y	665	657	1			95
							732	9									
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	608	1	4228	3	Y	649	571	1			173
							714	9									
*05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	466	1	4845	3	Y	721	732	1			162
							793	9									
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	177	1	4557	3	Y	698	665	1			195
							768	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	291	1	2859	3	Y	421	446	1			55
							463	9									
*08	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	364	1	3121	3	Y	470	440	1			85
							517	9									
*09	6960	X	4084	-0-	-2876	-0-	420	1	3057	3	Y	552	549	1			88
							607	9									
*10	7192	X	4177	-0-	-3015	-0-	387	1	3196	3	Y	540	548	1			80
							594	9									
*11	6960	X	4344	-0-	-2616	-0-	451	1	3326	3	Y	515	505	1			90
							567	9									
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3508	3	684	9	Y	622	615	1			97
*01	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	383	1	3385	3	Y	524	513	1			108
							576	9									
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	402	1	3515	3	Y	583	606	1			85
							641	9									
*03	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	388	1	2910	3	Y	473	490	1			68
							520	9									
*04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	538	1	3775	3	Y	590	500	1			158
							649	9									
*05	4960	X	4926	-0-	-34	-0-	383	1	3842	3	Y	637	652	1			143
							701	9									
06	4890	X	3804	-0-	-1086	-0-	124	1	3139	3	Y	492	497	1			138
							541	9									

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9331	X	9046	-0-	-285	-0-	732	1	7174	3	Y	1036	986	1			135
							1140	9									
*08	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	726	1	6148	3	Y	915	885	1			165
							1007	9									
*09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	877	1	7573	3	Y	1142	1126	1			181
							1256	9									
*10	8494	X	8488	-0-	-6	-0-	787	1	6503	3	Y	1089	1109	1			161
							1198	9									
*11	8220	X	6122	-0-	-2098	-0-	590	1	4738	3	Y	722	757	1			126
							794	9									
*12	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	8629	3	1716	9	Y	1560	1443	1			243
*01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	785	1	6668	3	Y	1055	1081	1			217
							1161	9									
*02	7672	X	5841	-0-	-1831	-0-	496	1	4528	3	Y	743	852	1			108
							817	9									
*03	8494	X	6722	-0-	-1772	-0-	674	1	5138	3	Y	827	817	1			118
							910	9									
*04	8220	X	5758	-0-	-2462	-0-	626	1	4383	3	Y	681	617	1			182
							749	9									
*05	8494	X	5185	-0-	-3309	-0-	396	1	4109	3	Y	618	661	1			139
							680	9									
06	8220	X	5322	-0-	-2898	-0-	173	1	4394	3	Y	686	633	1			192
							755	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	255	1	2511	3	Y	360	352	1			47
							396	9									
*08	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	310	1	2122	3	Y	386	363	1			70
							425	9									
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	318	1	3161	3	Y	411	416	1			65
							452	9									
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	338	1	2787	3	Y	465	461	1			69
							512	9									
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	339	1	2514	3	Y	384	386	1			67
							422	9									
*12	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2545	3	487	9	Y	443	441	1			69
*01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	288	1	2521	3	Y	392	380	1			81
							431	9									
*02	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	299	1	2536	3	Y	414	435	1			60
							455	9									
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	392	1	2924	3	Y	469	462	1			67
							516	9									
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	392	1	2685	3	Y	417	373	1			111
							459	9									
*05	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	256	1	2682	3	Y	404	424	1			91
							444	9									
06	3600	X	3330	-0-	-270	-0-	108	1	2752	3	Y	427	398	1			120
							470	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
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	520	1	5107	3	Y	735	675	1			96
							809	9									
*08	6324	X	5209	-0-	-1115	-0-	524	1	3961	3	Y	658	635	1			119
							724	9									
*09	6120	X	3526	-0-	-2594	-0-	374	1	2612	3	Y	491	532	1			78
							540	9									
*10	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	580	1	4811	3	Y	798	758	1			118
							878	9									
*11	6240	X	3264	-0-	-2976	-0-	330	1	2513	3	Y	383	434	1			67
							421	9									
*12	6448	X	2104	-0-	-4344	-0-	1765	3	339	9	Y	308	327	1			48
*01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	602	1	5227	3	Y	797	681	1			164
							877	9									
*02	5656	X	5126	-0-	-530	-0-	467	1	3947	3	Y	647	717	1			94
							712	9									
*03	6262	X	4026	-0-	-2236	-0-	409	1	3075	3	Y	493	517	1			70
							542	9									
*04	6240	X	2459	-0-	-3781	-0-	269	1	1870	3	Y	291	283	1			78
							320	9									
*05	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	445	1	4885	3	Y	729	643	1			164
							802	9									
06	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	182	1	4690	3	Y	730	690	1			204
							803	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	5053	X	3980	-0-	-1073	-0-	323	1	3158	3	Y	454	445	1			59
							499	9									
*08	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	395	1	3335	3	Y	496	465	1			90
							546	9									
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	396	1	3936	3	Y	515	523	1			82
							567	9									
*10	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	411	1	3389	3	Y	566	564	1			84
							623	9									
*11	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	428	1	3168	3	Y	486	485	1			85
							535	9									
*12	4805	X	3915	-0-	-890	-0-	3286	3	629	9	Y	572	568	1			89
*01	5053	X	3994	-0-	-1059	-0-	356	1	3110	3	Y	480	470	1			99
							528	9									
*02	4564	X	3814	-0-	-750	-0-	344	1	2939	3	Y	483	512	1			70
							531	9									
*03	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	425	1	3168	3	Y	510	507	1			73
							561	9									
*04	4140	X	1762	-0-	-2378	-0-	189	1	1343	3	Y	209	226	1			56
							230	9									
*05	4154	X	1532	-0-	-2622	-0-	108	1	1225	3	Y	181	196	1			41
							199	9									
06	4230	X	1258	-0-	-2972	-0-	39	1	1042	3	Y	161	157	1			45
							177	9									

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7130	X	4372	-0-	-2758	-0-	354	1	3495	3	Y	475	497	1			62
							523	9									
*08	7006	X	2684	-0-	-4322	-0-	242	1	2112	3	Y	300	308	1			54
							330	9									
*09	7260	X	5803	-0-	-1457	-0-	543	1	4505	3	Y	686	631	1			109
							755	9									
*10	7502	X	6577	-0-	-925	-0-	612	1	5083	3	Y	802	792	1			119
							882	9									
*11	7260	X	4918	-0-	-2342	-0-	482	1	3828	3	Y	553	575	1			97
							608	9									
*12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	5676	3	1041	9	Y	946	895	1			148
*01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	681	1	5567	3	Y	1189	1092	1			245
							1308	9									
*02	5936	X	5639	-0-	-297	-0-	508	1	4382	3	Y	681	827	1			99
							749	9									
*03	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	654	1	4900	3	Y	748	740	1			107
							823	9									
*04	7320	X	5697	-0-	-1623	-0-	626	1	4366	3	Y	641	577	1			171
							705	9									
*05	7564	X	5385	-0-	-2179	-0-	398	1	4316	3	Y	610	644	1			137
							671	9									
06	7320	X	3991	-0-	-3329	-0-	130	1	3322	3	Y	490	490	1			137
							539	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	6324	X	5194	-0-	-1130	-0-	423	1	4129	3	Y	584	570	1			76
							642	9									
*08	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	496	1	4183	3	Y	610	576	1			110
							671	9									
*09	5640	X	4765	-0-	-875	-0-	477	1	3617	3	Y	610	623	1			97
							671	9									
*10	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	427	1	3559	3	Y	585	595	1			87
							644	9									
*11	5460	X	3390	-0-	-2070	-0-	320	1	2637	3	Y	394	412	1			69
							433	9									
*12	5363	X	144	-0-	-5219	-0-	118	3	26	9	Y	24	89	1			4
*01	5363	X	347	-0-	-5016	-0-	27	1	274	3	Y	42	37	1			9
							46	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*03	4619	X	36	-0-	-4583	-0-	3	1	27	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	690	1	6743	3	Y	360	312	1			118
							396	9									
*08	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	771	1	6556	3	Y	411	447	1			82
							452	9									
*09	8190	X	7057	-0-	-1133	-0-	714	1	5978	3	Y	332	310	1			104
							365	9									
*10	8463	X	6485	-0-	-1978	-0-	668	1	5501	3	Y	287	325	1			66
							316	9									
*11	8040	X	5935	-0-	-2105	-0-	669	1	4936	3	Y	300	308	1			58
							330	9									
*12	7843	X	4963	-0-	-2880	-0-	4681	3	282	9	Y	256	257	1			57
*01	7781	X	5019	-0-	-2762	-0-	492	1	4242	3	Y	259	259	1			57
							285	9									
*02	6580	X	5251	-0-	-1329	-0-	520	1	4491	3	Y	218	182	1			93
							240	9									
*03	6479	X	5697	-0-	-782	-0-	631	1	4743	3	Y	294	298	1			89
							323	9									
*04	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	650	1	4489	3	Y	272	286	1			75
							299	9									
*05	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	421	1	4342	3	Y	312	269	1			118
							343	9									
06	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	149	1	3919	3	Y	220	183	1			155
							242	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	753	1	7364	3	Y	434	361	1			142
							477	9									
*08	9424	X	9414	-0-	-10	-0-	925	1	7893	3	Y	542	576	1			108
							596	9									
*09	8850	X	7506	-0-	-1344	-0-	751	1	6330	3	Y	386	373	1			121
							425	9									
*10	8897	X	6417	-0-	-2480	-0-	657	1	5418	3	Y	311	360	1			72
							342	9									
*11	9120	X	8942	-0-	-178	-0-	1001	1	7398	3	Y	494	471	1			95
							543	9									
*12	9424	X	7336	-0-	-2088	-0-	6877	3	459	9	Y	417	417	1	3	8	92
*01	9424	X	6499	-0-	-2925	-0-	635	1	5462	3	Y	365	377	1			80
							402	9									
*02	7840	X	5469	-0-	-2371	-0-	547	1	4649	3	Y	248	223	1			105
							273	9									
*03	9238	X	5963	-0-	-3275	-0-	660	1	4930	3	Y	339	341	1			103
							373	9									
*04	8940	X	6078	-0-	-2862	-0-	722	1	4992	3	Y	331	343	1			91
							364	9									
*05	7347	X	5512	-0-	-1835	-0-	444	1	4670	3	Y	362	317	1			136
							398	9									
06	6300	X	4622	-0-	-1678	-0-	164	1	4174	3	Y	258	213	1			181
							284	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
*08	279	X	136	-0-	-143	-0-	28	1	93	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
*09	240	X	172	-0-	-68	-0-	32	1	122	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	189	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	58	1	125	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	175	3	36	9	Y	33	28	1			11
*01	310	N	225	-0-	-85	-0-	54	1	143	3	Y	25	31	1			5
							28	9									
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	Y	40	33	1			12
							44	9									
*03	217	N	155	-0-	-62	-0-	40	1	95	3	Y	18	24	1			6
							20	9									
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	145	1	205	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
*05	248	N	107	-0-	-141	-0-	34	1	55	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	81	3	Y	24	25	1			9
							26	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-

JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

*07	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	937	1	2920	3	Y	359	374	1			281
							395	9									
*08	13082	X	4861	-0-	-8221	-0-	1320	1	2715	3	Y	751	923	1			109
							826	9									
*09	11460	X	4202	-0-	-7258	-0-	1025	1	2240	3	Y	852	754	1			207
							937	9									
*10	6758	X	4440	-0-	-2318	-0-	1223	1	2491	3	Y	660	762	1			105
							726	9									
*11	5160	X	4050	-0-	-1110	-0-	1267	1	1979	3	Y	731	579	1			257
							804	9									
*12	5084	X	2211	-0-	-2873	-0-	1552	3	659	9	Y	599	765	1	1	8	90
*01	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	1195	1	1571	3	Y	1047	940	1			197
							1152	9									
*02	4004	X	2193	-0-	-1811	-0-	1211	1	506	3	Y	433	377	1			253
							476	9									
*03	4433	X	3486	-0-	-947	-0-	1978	1	696	3	Y	738	738	1			253
							812	9									
*04	4050	X	1206	-0-	-2844	-0-	929	1	277	3	Y	-0-					253
*05	3937	X	2250	-0-	-1687	-0-	1634	1	616	3	Y	-0-					253
06	3810	X	272	-0-	-3538	-0-	88	1	111	3	Y	66	190	1			129
							73	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	762	1	7437	3	Y	871	746	1	8	8	413
							958	9									
*08	15686	X	7241	-0-	-8445	-0-	844	1	5172	3	Y	1114	1313	1	5	8	209
							1225	9									
*09	15030	X	6361	-0-	-8669	-0-	982	1	4068	3	Y	1192	1111	1	5	8	285
							1311	9									
*10	11749	X	6411	-0-	-5338	-0-	1057	1	3894	3	Y	1327	1315	1	7	8	290
							1460	9									
*11	10290	X	5527	-0-	-4763	-0-	972	1	3233	3	Y	1202	1323	1	2	8	167
							1322	9									
*12	9982	X	4756	-0-	-5226	-0-	2799	3	1957	9	Y	1779	1519	1	4	8	423
*01	7316	X	5247	-0-	-2069	-0-	1122	1	2942	3	Y	1075	1324	1			174
							1183	9									
*02	5936	X	4079	-0-	-1857	-0-	931	1	2015	3	Y	1030	940	1			264
							1133	9									
*03	6417	X	6072	-0-	-345	-0-	1202	1	3442	3	Y	1298	1298	1			264
							1428	9									
*04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1526	1	3608	3	Y	1298	1317	1			245
							1428	9									
*05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1098	1	3404	3	Y	1191	1326	1			110
							1310	9									
06	6120	X	4738	-0-	-1382	-0-	897	1	3025	3	Y	742	757	1			95
							816	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

*08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	677	1	4115	3	Y	30					140
							33	9									
*09	3000	N	4258	-0-	1258	1258	828	1	3430	3	Y	-0-					140
*10	5271	X	4013	-0-	-1258	-0-	855	1	3158	3	Y	-0-					140
*11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	706	1	2346	3	Y	-0-					140
*12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					140
*01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	627	1	1647	3	Y	-0-					140
*02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	470	1	980	3	Y	-0-					140
03	651	X	15	-0-	-636	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					140
04	630	X	7	-0-	-623	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					140
*05	651	X	24	-0-	-627	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					140
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6851	X	3873	-0-	-2978	-0-	342	1	3446	3	Y	77	143	1			-0-
							85	9									
*08	20119	X	2423	-0-	-17696	-0-	334	1	2053	3	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
*09	18690	X	3047	-0-	-15643	-0-	359	1	1464	3	Y	1113	936	1	32	8	145
							1224	9									
*10	10230	X	2381	-0-	-7849	-0-	436	1	1605	3	Y	309	190	1	73	8	191
							340	9									
*11	7380	X	1883	-0-	-5497	-0-	403	1	1340	3	Y	127	190	1	18	8	110
							140	9									
*12	4247	X	1729	-0-	-2518	-0-	1490	3	239	9	Y	217	185	1	28	8	114
*01	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	565	1	1489	3	Y	86					200
							95	9									
*02	2828	X	1883	-0-	-945	-0-	541	1	1071	3	Y	246	189	1			257
							271	9									
*03	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	428	1	1206	3	Y	-0-					257
*04	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	575	1	1326	3	Y	64	188	1			133
							70	9									
*05	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	484	1	1502	3	Y	108					241
							119	9									
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	450	1	1523	3	Y	100	192	1			149
							110	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	3	Y	874	932	1			241
							961	9									
*08	37200	X	7608	-0-	-29592	-0-	802	1	4959	3	Y	1679	1672	1			248
							1847	9									
*09	36000	X	6100	-0-	-29900	-0-	882	1	3712	3	Y	1369	1497	1			120
							1506	9									
*10	21018	X	5400	-0-	-15618	-0-	906	1	3398	3	Y	996	943	1			173
							1096	9									
*11	16110	X	4576	-0-	-11534	-0-	758	1	2527	3	Y	1174	1140	1			207
							1291	9									
*12	8649	X	3723	-0-	-4926	-0-	2637	3	1086	9	Y	987	965	1			229
*01	7688	X	4297	-0-	-3391	-0-	848	1	2365	3	Y	985	1147	1			67
							1084	9									
*02	5712	X	3268	-0-	-2444	-0-	767	1	1498	3	Y	912	755	1			224
							1003	9									
*03	5425	X	4860	-0-	-565	-0-	989	1	2849	3	Y	929	929	1			224
							1022	9									
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1847	1	4385	3	Y	1060	1134	1			150
							1166	9									
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1035	1	3281	3	Y	999	916	1			233
							1099	9									
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1016	1	3419	3	Y	969	944	1			258
							1066	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	59					170
							65	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	61	1	128	3	Y	13					183
							14	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	59	1	150	3	Y	32					215
							35	9									
*10	713	N	31	-0-	-682	-0-	7	1	14	3	Y	9					224
							10	9									
*11	300	N	50	-0-	-250	-0-	12	1	20	3	Y	16					240
							18	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7	1	8			246
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	42	3	Y	21					267
							23	9									
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	59	1	59	3	Y	9	191	1			85
							10	9									
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	80	1	20	3	Y	-0-					85
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	52	1	44	3	Y	16					101
							18	9									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	10	3	Y	237	188	1			150
							261	9									
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	7	1	3	9	Y	3					153

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	574	1	5398	3	Y	1551	1685	1			80
							1706	9									
*08	29822	X	8180	-0-	-21642	-0-	788	1	4836	3	Y	2324	2156	1	35	8	213
							2556	9									
*09	28860	X	5979	-0-	-22881	-0-	804	1	3391	3	Y	1622	1686	1	6	8	143
							1784	9									
*10	29822	X	5315	-0-	-24507	-0-	796	1	2938	3	Y	1437	1329	1	44	8	207
							1581	9									
*11	18390	X	4345	-0-	-14045	-0-	755	1	2525	3	Y	968	988	1	5	8	182
							1065	9									
*12	8277	X	3224	-0-	-5053	-0-	2424	3	800	9	Y	727	557	1	35	8	317
*01	8215	X	4545	-0-	-3670	-0-	939	1	2514	3	Y	993	958	1			352
							1092	9									
*02	5600	X	2044	-0-	-3556	-0-	608	1	1204	3	Y	211	382	1			181
							232	9									
*03	5270	X	1713	-0-	-3557	-0-	413	1	1096	3	Y	185	185	1			181
							204	9									
*04	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	1007	1	2315	3	Y	579	550	1			210
							637	9									
*05	4557	X	3692	-0-	-865	-0-	711	1	2293	3	Y	625	562	1			273
							688	9									
06	4410	X	3737	-0-	-673	-0-	663	1	2285	3	Y	717	752	1			238
							789	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	96	96	8			171
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	173	97	8			247
							190	9									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	182	3	Y	118	189	1	105	8	71
							130	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			71
*12	217	N	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	Y	13	13	8			71
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					71
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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
*09	1710	X	176	-0-	-1534	-0-	53	1	77	3	Y	42					248
							46	9									
*10	1767	X	256	-0-	-1511	-0-	81	1	160	3	Y	14	189	1	1	8	72
							15	9									
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					72
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
*02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					72
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	3	Y	-0-	26	1			2
*08	1085	X	670	-0-	-415	-0-	150	1	500	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-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-

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
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	12					72
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					83

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	3619	1	11366	3	Y	1983	1862	1			558
							2181	9									
*08	39060	X	14218	-0-	-24842	-0-	4051	1	8415	3	Y	1593	1674	1			477
							1752	9									
*09	37800	X	11396	-0-	-26404	-0-	3039	1	6594	3	Y	1603	1889	1			191
							1763	9									
*10	35991	X	10131	-0-	-25860	-0-	2727	1	5469	3	Y	1759	1692	1			258
							1935	9									
*11	25470	X	10046	-0-	-15424	-0-	3287	1	5125	3	Y	1485	1528	1			215
							1634	9									
*12	17608	X	5979	-0-	-11629	-0-	4774	3	1205	9	Y	1095	1146	1			164
*01	14477	X	9262	-0-	-5215	-0-	3082	1	4168	3	Y	1829	1710	1			283
							2012	9									
*02	10780	X	2991	-0-	-7789	-0-	1552	1	820	3	Y	563	758	1			88
							619	9									
*03	10416	X	2171	-0-	-8245	-0-	1301	1	456	3	Y	376	376	1			88
							414	9									
*04	10080	X	1004	-0-	-9076	-0-	588	1	208	3	Y	189	188	1			89
							208	9									
*05	9269	X	1734	-0-	-7535	-0-	828	1	310	3	Y	542	378	1			253
							596	9									
06	8970	X	85	-0-	-8885	-0-	48	1	20	3	Y	15	178	1			90
							17	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	X	242	-0-	-161	-0-	47	1	160	3	Y	32					163
							35	9									
*08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	69	1	146	3	Y	190	183	1			170
							209	9									
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	9					179
							10	9									
*10	465	N	28	-0-	-437	-0-	7	1	15	3	Y	5					184
							6	9									
11	480	N	17	-0-	-463	-0-	3	1	5	3	Y	8					192
							9	9									
*12	217	N	23	-0-	-194	-0-	14	3	9	9	Y	8					200
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	Y	17					217
							19	9									
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	26	3	Y	6					223
							7	9									
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	195	1	65	3	Y	-0-					223
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	9	Y	136	297	1			62
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	66	1	18	3	Y	1					63
							1	9									
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	206	1	750	3	Y	122	139	1			27
							134	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	220	1	764	3	Y	183	188	1			22
							201	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	316	1	637	3	Y	188	186	1	1	8	23
							207	9									
*10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	666	1	142	3	Y	211	164	1			70
							232	9									
*11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	170	1	722	3	Y	185	239	1			16
							204	9									
*12	1209	N	971	-0-	-238	-0-	759	3	212	9	Y	193	197	1			12
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	179	1	732	3	Y	199	193	1			18
							219	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	148	1	608	3	Y	155	162	1			11
							171	9									
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	206	1	652	3	Y	198	198	1			11
							218	9									
*04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	176	1	593	3	Y	164	159	1			16
							180	9									
*05	1023	N	780	-0-	-243	-0-	122	1	496	3	Y	147	144	1			19
							162	9									
06	1080	N	629	-0-	-451	-0-	34	1	442	3	Y	139	135	1			23
							153	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
*07	6944	X	4849	-0-	-2095	-0-	910	1	3313	3	Y	569	613	1			119
							626	9									
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	997	1	3553	3	Y	817	839	1			97
							899	9									
*09	6060	X	3839	-0-	-2221	-0-	693	1	2513	3	Y	575	602	1			70
							633	9									
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
*11	6060	X	570	-0-	-5490	-0-	88	1	382	3	Y	91	83	1			8
							100	9									
*12	5456	X	91	-0-	-5365	-0-	71	3	20	9	Y	18	25	1			1
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	241	1	1117	3	Y	268	242	1			26
							295	9									
*05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1308	1	5082	3	Y	1444	1283	1			187
							1588	9									
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	221	1	3039	3	Y	944	972	1			159
							1038	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	1050	1	3793	3	Y	809	829	1			167
							890	9									
*08	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	891	1	3117	3	Y	734	814	1			87
							807	9									
*09	5220	X	4453	-0-	-767	-0-	1204	1	2466	3	Y	712	713	1			86
							783	9									
*10	5394	X	3909	-0-	-1485	-0-	2516	1	524	3	Y	790	615	1			261
							869	9									
*11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	742	1	3113	3	Y	788	983	1			66
							867	9									
*12	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	3341	3	1026	9	Y	933	943	1			56
*01	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	702	1	2903	3	Y	768	756	1			68
							845	9									
*02	4172	X	3506	-0-	-666	-0-	533	1	2332	3	Y	583	609	1			42
							641	9									
*03	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	812	1	2573	3	Y	771	771	1			42
							848	9									
*04	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	783	1	2642	3	Y	722	694	1			70
							794	9									
*05	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	602	1	2418	3	Y	718	695	1			93
							790	9									
06	4320	X	3065	-0-	-1255	-0-	164	1	2161	3	Y	673	653	1			113
							740	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
*07	6851	X	4427	-0-	-2424	-0-	837	1	3059	3	Y	483	571	1	3	8	112
							531	9									
*08	7657	X	5459	-0-	-2198	-0-	1015	1	3524	3	Y	836	849	1			99
							920	9									
*09	7410	X	4145	-0-	-3265	-0-	746	1	2702	3	Y	634	656	1			77
							697	9									
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	77	1			-0-
*11	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	1922	1	12658	3	Y	2926	2676	1	4	8	246
							3219	9									
*12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	8625	3	2417	9	Y	2197	2310	1			133
*01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1865	1	7547	3	Y	2043	1995	1			181
							2247	9									
*02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1426	1	5854	3	Y	1494	1568	1			107
							1643	9									
*03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	2006	1	6367	3	Y	1920	1922	1			105
							2112	9									
*04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1589	1	5304	3	Y	1465	1429	1			141
							1612	9									
*05	7657	X	3998	-0-	-3659	-0-	633	1	2547	3	Y	744	789	1			96
							818	9									
06	7410	X	2688	-0-	-4722	-0-	143	1	1885	3	Y	600	595	1			101
							660	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	9951	X	4698	-0-	-5253	-0-	1034	1	3537	3	Y	115	2	8			242
							127	9									
*08	10044	X	4749	-0-	-5295	-0-	748	1	3706	3	Y	268	374	1			136
							295	9									
*09	9720	X	4872	-0-	-4848	-0-	876	1	3310	3	Y	624	565	1			195
							686	9									
*10	10044	X	4071	-0-	-5973	-0-	883	1	2848	3	Y	309	378	1	3	8	123
							340	9									
*11	8040	X	3866	-0-	-4174	-0-	775	1	2597	3	Y	449	381	1			191
							494	9									
*12	5456	X	2883	-0-	-2573	-0-	2557	3	326	9	Y	296	193	1			294
*01	5053	X	4082	-0-	-971	-0-	782	1	2981	3	Y	290	381	1			203
							319	9									
*02	4564	X	2787	-0-	-1777	-0-	465	1	2187	3	Y	123	193	1			133
							135	9									
*03	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	730	1	2865	3	Y	368	368	1			133
							405	9									
*04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	641	1	3015	3	Y	501	377	1			257
							551	9									
*05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	808	1	3215	3	Y	275	381	1			151
							303	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	714	1	3329	3	Y	374	378	1			147
							411	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
*07	20615	X	4591	-0-	-16024	-0-	756	1	2775	3	Y	964	941	1			134
							1060	9									
*08	33263	X	5259	-0-	-28004	-0-	777	1	3583	3	Y	817	743	1			208
							899	9									
*09	29670	X	3991	-0-	-25679	-0-	706	1	2682	3	Y	548	565	1	2	8	189
							603	9									
*10	18569	X	4842	-0-	-13727	-0-	949	1	3038	3	Y	777	756	1			210
							855	9									
*11	13230	X	4289	-0-	-8941	-0-	815	1	2703	3	Y	701	764	1			147
							771	9									
*12	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	2610	3	744	9	Y	676	573	1			250
*01	5270	X	5237	-0-	-33	-0-	983	1	3747	3	Y	461	564	1			147
							507	9									
*02	4368	X	4223	-0-	-145	-0-	657	1	2847	3	Y	654	571	1			230
							719	9									
*03	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	813	1	3158	3	Y	372	372	1			230
							409	9									
*04	5070	X	4209	-0-	-861	-0-	657	1	3035	3	Y	470	555	1			145
							517	9									
*05	5239	X	4533	-0-	-706	-0-	817	1	3133	3	Y	530	385	1			290
							583	9									
06	5100	X	4416	-0-	-684	-0-	724	1	3376	3	Y	287	375	1			202
							316	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	841	1	2783	3	Y	14					166
							15	9									
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	743	1	3520	3	Y	2	2	8			166
							2	9									
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	800	1	2840	3	Y	5	5	8			166
							6	9									
*10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	840	1	2686	3	Y	3	3	8			166
							3	9									
*11	4350	X	3162	-0-	-1188	-0-	730	1	2418	3	Y	13	1	8			178
							14	9									
*12	4278	X	2354	-0-	-1924	-0-	2320	3	34	9	Y	31	6	8			203
*01	4278	X	3278	-0-	-1000	-0-	679	1	2584	3	Y	14					217
							15	9									
*02	3416	X	2558	-0-	-858	-0-	472	1	2066	3	Y	18					235
							20	9									
*03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	685	1	2641	3	Y	188	188	1			235
							207	9									
*04	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	537	1	2511	3	Y	93	187	1			141
							102	9									
*05	3286	X	2256	-0-	-1030	-0-	487	1	1756	3	Y	12					153
							13	9									
06	3600	X	1920	-0-	-1680	-0-	324	1	1510	3	Y	78					231
							86	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
*07	8122	X	2446	-0-	-5676	-0-	534	1	1805	3	Y	97	178	1			21
							107	9									
*08	10137	X	7118	-0-	-3019	-0-	1386	1	5251	3	Y	437	326	1			132
							481	9									
*09	9810	X	9014	-0-	-796	-0-	1516	1	6918	3	Y	527	583	1			76
							580	9									
*10	10137	X	8727	-0-	-1410	-0-	1768	1	6258	3	Y	637	606	1			107
							701	9									
*11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1388	1	6007	3	Y	502	512	1			97
							552	9									
*12	8711	X	7319	-0-	-1392	-0-	6551	3	768	9	Y	698	687	1			108
*01	9393	X	7974	-0-	-1419	-0-	1838	1	5604	3	Y	484	462	1			130
							532	9									
*02	8484	X	5602	-0-	-2882	-0-	1022	1	4116	3	Y	422	461	1			91
							464	9									
*03	8835	X	4604	-0-	-4231	-0-	945	1	3343	3	Y	287	298	1			80
							316	9									
*04	8070	X	7949	-0-	-121	-0-	1439	1	5880	3	Y	573	533	1			120
							630	9									
*05	8029	X	6892	-0-	-1137	-0-	959	1	5394	3	Y	490	498	1			112
							539	9									
06	7770	X	6166	-0-	-1604	-0-	904	1	4682	3	Y	527	507	1			132
							580	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	2190	1	8385	3	Y	629	717	1			100
							692	9									
*08	9579	X	8659	-0-	-920	-0-	1410	1	6598	3	Y	592	513	1			179
							651	9									
*09	9930	X	7299	-0-	-2631	-0-	1172	1	5613	3	Y	467	578	1			68
							514	9									
*10	11346	X	7859	-0-	-3487	-0-	1336	1	5841	3	Y	620	584	1			104
							682	9									
*11	10980	X	9681	-0-	-1299	-0-	1674	1	7313	3	Y	631	613	1			122
							694	9									
*12	11346	X	7723	-0-	-3623	-0-	6909	3	814	9	Y	740	747	1			115
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1839	1	6664	3	Y	556	521	1			150
							612	9									
*02	8008	X	7580	-0-	-428	-0-	1308	1	5644	3	Y	571	598	1			123
							628	9									
*03	10168	X	7501	-0-	-2667	-0-	1379	1	5584	3	Y	489	476	1			136
							538	9									
*04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	1381	1	5988	3	Y	575	591	1			120
							633	9									
*05	9176	X	8219	-0-	-957	-0-	1104	1	6469	3	Y	587	573	1			134
							646	9									
06	8880	X	7334	-0-	-1546	-0-	970	1	5673	3	Y	628	605	1			157
							691	9									

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12121	X	7669	-0-	-4452	-0-	1347	1	5627	3	Y	632	713	1			114
							695	9									
*08	11439	X	9384	-0-	-2055	-0-	1730	1	6820	3	Y	758	670	1	1	8	201
							834	9									
*09	10620	X	8693	-0-	-1927	-0-	1542	1	6533	3	Y	562	645	1	3	8	115
							618	9									
*10	10974	X	7912	-0-	-3062	-0-	1383	1	6004	3	Y	477	496	1	1	8	95
							525	9									
*11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	1997	1	8271	3	Y	992	917	1			170
							1091	9									
*12	9455	X	9185	-0-	-270	-0-	8094	3	1091	9	Y	992	1018	1			144
*01	9455	X	9267	-0-	-188	-0-	1855	1	6594	3	Y	744	761	1			127
							818	9									
*02	9324	X	8072	-0-	-1252	-0-	1351	1	5881	3	Y	764	786	1			105
							840	9									
*03	11904	X	9492	-0-	-2412	-0-	1909	1	6817	3	Y	696	699	1			102
							766	9									
*04	11520	X	10017	-0-	-1503	-0-	1688	1	7468	3	Y	783	796	1			89
							861	9									
*05	9331	X	8970	-0-	-361	-0-	1221	1	6976	3	Y	703	660	1			132
							773	9									
06	9660	X	7885	-0-	-1775	-0-	1122	1	6172	3	Y	537	555	1			114
							591	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12400	X	3731	-0-	-8669	-0-	236	1	3348	3	Y	134					240
							147	9									
*08	14942	X	11992	-0-	-2950	-0-	642	1	10166	3	Y	1076	1120	1			196
							1184	9									
*09	14460	X	9040	-0-	-5420	-0-	611	1	7463	3	Y	878	751	1			323
							966	9									
*10	11439	X	7944	-0-	-3495	-0-	814	1	6247	3	Y	803	938	1			188
							883	9									
*11	12210	X	9495	-0-	-2715	-0-	507	1	8084	3	Y	822	759	1			251
							904	9									
*12	12028	X	8646	-0-	-3382	-0-	7693	3	953	9	Y	866	976	1			141
*01	12028	X	9915	-0-	-2113	-0-	870	1	8271	3	Y	704	749	1			96
							774	9									
*02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	711	1	11818	3	Y	781	755	1			122
							859	9									
*03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	733	1	10999	3	Y	754	754	1			122
							829	9									
*04	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	673	1	8920	3	Y	891	761	1			252
							980	9									
*05	14508	X	10746	-0-	-3762	-0-	673	1	9347	3	Y	660	752	1			160
							726	9									
06	14400	X	11119	-0-	-3281	-0-	669	1	9707	3	Y	675	564	1			271
							743	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13795	X	11669	-0-	-2126	-0-	717	1	9860	3	Y	993	929	1			190
							1092	9									
*08	13795	X	11042	-0-	-2753	-0-	479	1	7514	3	Y	2772	2789	1			173
							3049	9									
*09	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	619	1	7386	3	Y	3257	3192	1			238
							3583	9									
*10	11687	X	9838	-0-	-1849	-0-	907	1	6932	3	Y	1817	1888	1			167
							1999	9									
*11	11310	X	11199	-0-	-111	-0-	481	1	7689	3	Y	2754	2660	1			261
							3029	9									
*12	11687	X	10663	-0-	-1024	-0-	7652	3	3011	9	Y	2737	2842	1			156
*01	11997	X	10118	-0-	-1879	-0-	612	1	5677	3	Y	3481	3589	1			48
							3829	9									
*02	10836	X	6855	-0-	-3981	-0-	184	1	3133	3	Y	3216	3211	1			53
							3538	9									
*03	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	589	1	8814	3	Y	6151	6151	1			53
							6766	9									
*04	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	714	1	9633	3	Y	5000	4858	1			195
							5500	9									
*05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	571	1	7899	3	Y	4410	4322	1			283
							4851	9									
06	13350	X	12125	-0-	-1225	-0-	475	1	6896	3	Y	4322	4334	1			271
							4754	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	13206	X	13137	-0-	-69	-0-	809	1	11200	3	Y	1025	1060	1	2	8	84
							1128	9									
*08	15531	X	14252	-0-	-1279	-0-	827	1	12952	3	Y	430	426	1	6	8	82
							473	9									
*09	14910	X	11854	-0-	-3056	-0-	774	1	11001	3	Y	72	66	1	4	8	84
							79	9									
*10	13144	X	8641	-0-	-4503	-0-	1024	1	7521	3	Y	87	4	8			167
							96	9									
*11	14580	X	9048	-0-	-5532	-0-	519	1	8220	3	Y	281	386	1	2	8	60
							309	9									
*12	14260	X	8474	-0-	-5786	-0-	8228	3	246	9	Y	224	204	1	9	8	71
*01	14260	X	6283	-0-	-7977	-0-	628	1	5487	3	Y	153	205	1			19
							168	9									
*02	11088	X	5785	-0-	-5303	-0-	307	1	5267	3	Y	192	162	1			49
							211	9									
*03	9393	X	8281	-0-	-1112	-0-	515	1	7729	3	Y	34	26	1			57
							37	9									
*04	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	743	1	9919	3	Y	7	30	1			34
							8	9									
*05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	792	1	10977	3	Y	252	135	1			151
							277	9									
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	733	1	10582	3	Y	135	154	1			132
							149	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
*07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	328	1	4541	3	Y	424	432	1			35
							466	9									
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	3	Y	164	167	1			32
							180	9									
*09	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	324	1	4025	3	Y	28	25	1			35
							31	9									
*10	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	576	1	4146	3	Y	44					79
							48	9									
*11	5550	X	4568	-0-	-982	-0-	260	1	4151	3	Y	143	191	1			31
							157	9									
*12	5456	X	4585	-0-	-871	-0-	4455	3	130	9	Y	118	110	1			39
*01	5456	X	4242	-0-	-1214	-0-	383	1	3746	3	Y	103	129	1			13
							113	9									
*02	4312	X	635	-0-	-3677	-0-	40	1	575	3	Y	18	26	1			5
							20	9									
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5301	3	Y	23	3	1			25
							25	9									
*04	4590	X	3378	-0-	-1212	-0-	238	1	3137	3	Y	3	14	1			14
							3	9									
*05	4619	X	4025	-0-	-594	-0-	265	1	3666	3	Y	85	48	1			51
							94	9									
06	5430	X	3808	-0-	-1622	-0-	242	1	3515	3	Y	46	52	1			45
							51	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	15252	X	15105	-0-	-147	-0-	936	1	12884	3	Y	1168	1220	1			96
							1285	9									
*08	18476	X	15776	-0-	-2700	-0-	970	1	14260	3	Y	496	496	1			96
							546	9									
*09	16770	X	9884	-0-	-6886	-0-	566	1	9256	3	Y	56	77	1			75
							62	9									
*10	15128	X	404	-0-	-14724	-0-	26	1	374	3	Y	4					79
							4	9									
*11	16140	X	3003	-0-	-13137	-0-	163	1	2739	3	Y	92	151	1			20
							101	9									
*12	15810	X	441	-0-	-15369	-0-	429	3	12	9	Y	11	27	1			4
*01	15810	X	10370	-0-	-5440	-0-	580	1	9525	3	Y	241	215	1			30
							265	9									
*02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	1510	1	26826	3	Y	938	728	1			240
							1032	9									
*03	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	1572	1	23371	3	Y	102	129	1			213
							112	9									
*04	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1387	1	18233	3	Y	12	114	1			111
							13	9									
*05	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	1372	1	18977	3	Y	433	285	1			259
							476	9									
06	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	1244	1	17953	3	Y	229	265	1			223
							252	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
*07	8246	X	3650	-0-	-4596	-0-	735	1	2499	3	Y	378	375	1			226
							416	9									
*08	18786	X	4306	-0-	-14480	-0-	607	1	2874	3	Y	750	739	1	74	8	163
							825	9									
*09	13620	X	4122	-0-	-9498	-0-	768	1	2737	3	Y	561	376	1	69	8	279
							617	9									
*10	5084	X	3352	-0-	-1732	-0-	668	1	2141	3	Y	494	559	1	47	8	167
							543	9									
*11	4260	X	3785	-0-	-475	-0-	750	1	2558	3	Y	434	377	1	21	8	203
							477	9									
*12	4526	X	2751	-0-	-1775	-0-	2151	3	600	9	Y	545	569	1	28	8	151
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	657	1	2695	3	Y	870	748	1			273
							957	9									
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	582	1	2500	3	Y	876	942	1			207
							964	9									
*03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	803	1	3082	3	Y	945	945	1			207
							1040	9									
*04	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	491	1	2349	3	Y	823	753	1			277
							905	9									
*05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	666	1	2695	3	Y	660	743	1			194
							726	9									
06	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	655	1	3055	3	Y	887	925	1			156
							976	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	13671	X	8291	-0-	-5380	-0-	489	1	7119	3	Y	621	655	1			51
							683	9									
*08	17856	X	6111	-0-	-11745	-0-	350	1	5562	3	Y	181	197	1			35
							199	9									
*09	17280	X	5839	-0-	-11441	-0-	360	1	5440	3	Y	35	28	1			42
							39	9									
*10	12245	X	3210	-0-	-9035	-0-	179	1	2992	3	Y	35					77
							39	9									
*11	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	1204	1	19151	3	Y	637	577	1			137
							701	9									
*12	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16038	3	452	9	Y	411	413	1			135
*01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	1113	1	11053	3	Y	298	396	1			37
							328	9									
*02	16520	X	7213	-0-	-9307	-0-	347	1	6613	3	Y	230	208	1			59
							253	9									
*03	18290	X	7602	-0-	-10688	-0-	477	1	7091	3	Y	31	32	1			58
							34	9									
*04	17700	X	5148	-0-	-12552	-0-	357	1	4788	3	Y	3	31	1			30
							3	9									
*05	16585	X	7432	-0-	-9153	-0-	488	1	6776	3	Y	153	91	1			92
							168	9									
06	12150	X	5670	-0-	-6480	-0-	360	1	5238	3	Y	65	93	1			64
							72	9									

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1787	1	5434	3	Y	548	584	1			88
							603	9									
*08	7626	X	7214	-0-	-412	-0-	1293	1	5320	3	Y	546	469	1			165
							601	9									
*09	7380	X	5162	-0-	-2218	-0-	942	1	3754	3	Y	424	528	1			61
							466	9									
*10	7874	X	4906	-0-	-2968	-0-	935	1	3432	3	Y	490	469	1			82
							539	9									
*11	7620	X	5160	-0-	-2460	-0-	1001	1	3733	3	Y	387	394	1			75
							426	9									
*12	7874	X	3974	-0-	-3900	-0-	3450	3	524	9	Y	476	477	1			74
*01	7285	X	4806	-0-	-2479	-0-	1069	1	3332	3	Y	368	343	1			99
							405	9									
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	802	1	3675	3	Y	474	471	1			102
							521	9									
*03	5425	X	4481	-0-	-944	-0-	1193	1	2896	3	Y	356	359	1			99
							392	9									
*04	5250	X	4044	-0-	-1206	-0-	699	1	2939	3	Y	369	391	1			77
							406	9									
*05	5456	X	2501	-0-	-2955	-0-	306	1	1945	3	Y	227	252	1			52
							250	9									
06	5400	X	4293	-0-	-1107	-0-	640	1	3148	3	Y	459	396	1			115
							505	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9114	X	6147	-0-	-2967	-0-	1067	1	4556	3	Y	476	446	1			126
							524	9									
*09	8820	X	7754	-0-	-1066	-0-	1349	1	5920	3	Y	441	476	1	1	8	90
							485	9									
*10	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	1506	1	5525	3	Y	429	433	1			86
							472	9									
*11	7830	X	6422	-0-	-1408	-0-	1153	1	4616	3	Y	594	578	1			102
							653	9									
*12	7502	X	6480	-0-	-1022	-0-	5654	3	826	9	Y	751	744	1			109
*01	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	1715	1	5277	3	Y	640	640	1			109
							704	9									
*02	7308	X	4840	-0-	-2468	-0-	857	1	3454	3	Y	481	524	1			66
							529	9									
*03	7595	X	5502	-0-	-2093	-0-	1312	1	3678	3	Y	465	463	1			68
							512	9									
*04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1450	1	5816	3	Y	669	661	1			76
							736	9									
*05	7750	X	6021	-0-	-1729	-0-	837	1	4649	3	Y	486	471	1			91
							535	9									
06	7500	X	4252	-0-	-3248	-0-	645	1	3226	3	Y	346	364	1			73
							381	9									

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

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-

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	806	-0-	-899	-0-	57	1	631	3	Y	107	102	0	25	1	4
							118	9									
*08	1705	X	691	-0-	-1014	-0-	46	1	536	3	Y	99	98	0			5
							109	9									
*09	1650	X	1082	-0-	-568	-0-	76	1	834	3	Y	156	144	0	14	1	3
							172	9									
*10	1085	X	1050	-0-	-35	-0-	90	1	798	3	Y	147	135	0	9	1	6
							162	9									
*11	780	X	759	-0-	-21	-0-	70	1	559	3	Y	118	111	0	11	1	2
							130	9									
*12	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	842	3	194	9	Y	176	169	0	3	1	6
*01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	3	Y	204	158	0	33	1	19
							224	9									
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	778	3	Y	167	135	0	45	1	6
							184	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	770	3	Y	160	142	0	19	1	5
							176	9									
*04	1470	N	952	-0-	-518	-0-	121	1	666	3	Y	150	147	0			8
							165	9									
*05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	145	1	706	3	Y	146	132	0	18	1	4
							161	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	133	1	761	3	Y	120	120	0			4
							132	9									

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22	21	0			1
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	20	16	0	3	1	2
							22	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
*03	93	N	23	-0-	-70	-0-	4	1	15	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	201	1	1169	3	Y	320	320	0			16
							352	9									
*08	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	185	1	1140	3	Y	322	302	0	25	1	11
							354	9									
*09	3000	X	1780	-0-	-1220	-0-	198	1	1204	3	Y	344	339	0			16
							378	9									
*10	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	354	1	1931	3	Y	723	705	0	15	1	19
							795	9									
*11	2940	X	2485	-0-	-455	-0-	312	1	1500	3	Y	612	283	0	320	1	28
							673	9									
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	1555	3	780	9	Y	709	474	0	240	1	23
*01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	324	1	1883	3	Y	646	67	0	584	1	18
							711	9									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	257	1	1215	3	Y	600	479	0	113	1	26
							660	9									
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	1427	3	Y	657	345	0	313	1	25
							723	9									
*04	2820	N	2014	-0-	-806	-0-	234	1	1193	3	Y	534	477	0	65	1	17
							587	9									
*05	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	232	1	1155	3	Y	535	458	0	61	1	33
							589	9									
06	2400	N	1707	-0-	-693	-0-	248	1	1112	3	Y	315	309	0	15	1	24
							347	9									

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

*07	3100	N	3734	-0-	634	3641	767	1	2228	3	Y	672	730	1			68
							739	9									
*08	6615	X	2974	-0-	-3641	-0-	729	1	1524	3	Y	655	600	1			123
							721	9									
*09	4890	X	2080	-0-	-2810	-0-	652	1	1014	3	Y	376	394	1			105
							414	9									
*10	5053	X	1634	-0-	-3419	-0-	617	1	636	3	Y	346	340	1			111
							381	9									
*11	4890	X	1300	-0-	-3590	-0-	537	1	402	3	Y	328	316	1			123
							361	9									
*12	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	551	3	311	9	Y	283	316	1			90
*01	2976	X	1209	-0-	-1767	-0-	333	1	628	3	Y	225	270	1			45
							248	9									
*02	1932	X	979	-0-	-953	-0-	289	1	411	3	Y	254	224	1			75
							279	9									
*03	1643	X	1103	-0-	-540	-0-	388	1	432	3	Y	257	255	1			77
							283	9									
*04	1290	X	1062	-0-	-228	-0-	232	1	548	3	Y	256	277	1			56
							282	9									
*05	1209	X	577	-0-	-632	-0-	153	1	246	3	Y	162	173	1			45
							178	9									
06	1170	X	873	-0-	-297	-0-	253	1	345	3	Y	250	227	1			68
							275	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	88	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	122	1	259	3	Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	139	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	279	-0-	-62	-0-	151	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	164	-0-	-226	-0-	95	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*01	279	N	229	-0-	-50	-0-	80	1	149	3	Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	110	1	130	3	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	89	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	131	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	122	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	416	3	Y	108	116	1			11
							119	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	146	1	314	3	Y	115	104	1			22
							127	9									
*09	540	N	435	-0-	-105	-0-	140	1	219	3	Y	69	72	1			19
							76	9									
*10	682	N	341	-0-	-341	-0-	138	1	131	3	Y	65	63	1			21
							72	9									
*11	600	N	246	-0-	-354	-0-	105	1	83	3	Y	53	54	1			20
							58	9									
*12	496	N	154	-0-	-342	-0-	103	3	51	9	Y	46	51	1			15
*01	341	N	332	-0-	-9	-0-	79	1	194	3	Y	54	58	1			11
							59	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	42	1	58	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	71	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
*04	330	N	185	-0-	-145	-0-	39	1	102	3	Y	40	41	1			9
							44	9									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	98	3	Y	61	53	1			17
							67	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	83	1	129	3	Y	74	71	1			20
							81	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1303	1378	1			132
							1433	9									
*08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1547	1	3238	3	Y	1262	1158	1			236
							1388	9									
*09	8430	X	4324	-0-	-4106	-0-	1383	1	2143	3	Y	725	759	1			202
							798	9									
*10	8711	X	3839	-0-	-4872	-0-	1644	1	1348	3	Y	770	725	1			247
							847	9									
*11	8430	X	3243	-0-	-5187	-0-	1410	1	1000	3	Y	757	720	1			284
							833	9									
*12	7843	X	2660	-0-	-5183	-0-	1791	3	869	9	Y	790	822	1			252
*01	6169	X	4990	-0-	-1179	-0-	1337	1	2683	3	Y	882	958	1			176
							970	9									
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	1332	1	1895	3	Y	1082	938	1			320
							1190	9									
*03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1732	1	2028	3	Y	1066	1066	1			320
							1173	9									
*04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1204	1	2812	3	Y	1202	1259	1			263
							1322	9									
*05	4991	X	3725	-0-	-1266	-0-	942	1	1714	3	Y	972	965	1			270
							1069	9									
06	4920	X	2953	-0-	-1967	-0-	805	1	1313	3	Y	759	822	1			207
							835	9									

FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	22	38	1			20
							24	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	144	1	224	3	Y	36	38	1			18
							40	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	Y	45	51	1			12
							50	9									
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	210	1	245	3	Y	50	32	1			30
							55	9									
11	420	N	117	-0-	-303	-0-	70	1	30	3	Y	15	37	1			8
							17	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	3000	N	71490	-0-	68490	68490	58103	3	13387	9	Y	12170	12170	0			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	378	390	1			38
							416	9									
*08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	527	1	1105	3	Y	418	378	1			78
							460	9									
*09	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	534	1	827	3	Y	272	274	1			76
							299	9									
*10	2325	X	909	-0-	-1416	-0-	346	1	374	3	Y	172	193	1			55
							189	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
*12	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1183	3	535	9	Y	486	331	1			155
*01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	522	1	1002	3	Y	338	426	1			67
							372	9									
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	477	1	635	3	Y	365	324	1			108
							402	9									
*03	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	599	1	669	3	Y	350	353	1			105
							385	9									
*04	3000	N	6725	-0-	3725	3725	1305	1	3824	3	Y	1451	1238	1			318
							1596	9									
*05	3100	N	5942	-0-	2842	6567	1647	1	2601	3	Y	1540	1430	1			428
							1694	9									
06	3000	N	4633	-0-	1633	8200	1362	1	1944	3	Y	1206	1306	1			328
							1327	9									

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2026 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	106	140	1			33
							117	9									
*08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	227	1	1605	3	Y	381	359	1			55
							419	9									
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	3	Y	256	276	1			35
							282	9									
*10	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	310	303	1			42
							341	9									
*11	2310	X	1982	-0-	-328	-0-	232	1	1391	3	Y	326	324	1			44
							359	9									
*12	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	1232	3	314	9	Y	285	268	1			61
*01	2263	X	2009	-0-	-254	-0-	233	1	1257	3	Y	472	481	1			52
							519	9									
*02	1708	N	1421	-0-	-287	-0-	131	1	913	3	Y	343	383	1			12
							377	9									
*03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 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
*07	7812	X	6492	-0-	-1320	-0-	460	1	5038	3	Y	904	746	1			282
							994	9									
*08	7564	X	6189	-0-	-1375	-0-	391	1	4871	3	Y	843	926	1			199
							927	9									
*09	7320	X	5237	-0-	-2083	-0-	357	1	4230	3	Y	591	561	1	1	8	228
							650	9									
*10	7564	X	6101	-0-	-1463	-0-	406	1	4808	3	Y	806	761	1			273
							887	9									
*11	6780	X	6437	-0-	-343	-0-	393	1	4593	3	Y	1319	1311	1			281
							1451	9									
*12	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	4923	3	922	9	Y	838	928	1			191
*01	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	364	1	4893	3	Y	872	913	1			150
							959	9									
*02	5936	X	5400	-0-	-536	-0-	363	1	4170	3	Y	788	755	1			183
							867	9									
*03	6696	X	5021	-0-	-1675	-0-	340	1	4289	3	Y	356	356	1			183
							392	9									
*04	6480	X	5571	-0-	-909	-0-	369	1	4211	3	Y	901	753	1			331
							991	9									
*05	6231	X	5071	-0-	-1160	-0-	598	1	3638	3	Y	759	752	1			338
							835	9									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	456	1	4775	3	Y	753	939	1			152
							828	9									

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 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
*07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	770	1	8457	3	Y	254	189	1			153
							279	9									
*08	3100	N	10475	-0-	7375	7375	746	1	9289	3	Y	400	377	1	2	8	174
							440	9									
*09	3000	N	9853	-0-	6853	14228	665	1	8806	3	Y	347	354	1	3	8	164
							382	9									
*10	24925	X	10697	-0-	-14228	-0-	786	1	9357	3	Y	504	549	1	11	8	108
							554	9									
*11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	693	1	8071	3	Y	217	189	1	3	8	133
							239	9									
*12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8590	3	484	9	Y	440	379	1	10	8	184
*01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	631	1	8502	3	Y	466	549	1			101
							513	9									
*02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	474	1	5650	3	Y	293	161	1			233
							322	9									
*03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	783	1	9892	3	Y	188	188	1			233
							207	9									
*04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	735	1	8577	3	Y	-0-					233
*05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1119	1	5957	3	Y	-0-					233
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	555	1	5102	3	Y	55	188	1			100
							61	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 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
*07	9765	X	7236	-0-	-2529	-0-	503	1	5613	3	Y	1018	749	1			386
							1120	9									
*08	9424	X	7349	-0-	-2075	-0-	474	1	5906	3	Y	881	1122	1	3	8	142
							969	9									
*09	9000	X	6304	-0-	-2696	-0-	409	1	5000	3	Y	814	745	1	2	8	209
							895	9									
*10	9300	X	7386	-0-	-1914	-0-	483	1	5717	3	Y	1078	1117	1			170
							1186	9									
*11	7590	X	6971	-0-	-619	-0-	483	1	5651	3	Y	761	752	1			179
							837	9									
*12	7347	X	7067	-0-	-280	-0-	5972	3	1095	9	Y	995	950	1			224
*01	7781	X	7037	-0-	-744	-0-	409	1	5494	3	Y	1031	949	1			306
							1134	9									
*02	6692	X	6266	-0-	-426	-0-	426	1	4917	3	Y	839	934	1			211
							923	9									
*03	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	362	1	4568	3	Y	728	728	1			211
							801	9									
*04	7020	X	5768	-0-	-1252	-0-	404	1	4625	3	Y	672	715	1			168
							739	9									
*05	7130	X	5127	-0-	-2003	-0-	604	1	3681	3	Y	765	757	1			176
							842	9									
06	6840	X	5717	-0-	-1123	-0-	433	1	4484	3	Y	727	749	1			154
							800	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
*07	7409	X	4980	-0-	-2429	-0-	470	1	4210	3	Y	273	252	0	59	1	82
							300	9									
*08	8835	X	5333	-0-	-3502	-0-	557	1	4490	3	Y	260	198	0	71	1	73
							286	9									
*09	8550	X	4785	-0-	-3765	-0-	510	1	3703	3	Y	520	457	0	65	1	71
							572	9									
*10	8835	X	6880	-0-	-1955	-0-	758	1	5565	3	Y	506	486	0	26	1	65
							557	9									
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	582	1	5698	3	Y	509	461	0	53	1	60
							560	9									
*12	5332	X	2329	-0-	-3003	-0-	2130	3	199	9	Y	181	176	0			65
*01	7192	X	3699	-0-	-3493	-0-	288	1	3159	3	Y	229	228	0	33	1	33
							252	9									
*02	6244	X	5100	-0-	-1144	-0-	426	1	4522	3	Y	138	135	0	25	1	11
							152	9									
*03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	579	1	7019	3	Y	132	129	0	11	1	3
							145	9									
*04	6870	X	6461	-0-	-409	-0-	544	1	5449	3	Y	425	425	0			3
							468	9									
*05	5456	X	4188	-0-	-1268	-0-	345	1	3427	3	Y	378	377	0	2	1	2
							416	9									
06	7950	X	765	-0-	-7185	-0-	81	1	682	3	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11129	X	10366	-0-	-763	-0-	1456	1	7837	3	Y	975	933	0			118
							1073	9									
*08	11129	X	9227	-0-	-1902	-0-	1037	1	7225	3	Y	877	859	0	37	1	99
							965	9									
*09	10800	X	6325	-0-	-4475	-0-	785	1	4393	3	Y	1043	915	0	78	1	148
							1147	9					1	8			
*10	11160	X	9538	-0-	-1622	-0-	745	1	7909	3	Y	804	787	0			165
							884	9									
*11	10800	X	7667	-0-	-3133	-0-	693	1	6131	3	Y	766	688	0	174	1	69
							843	9									
*12	10385	X	5247	-0-	-5138	-0-	4689	3	558	9	Y	507	470	0	32	1	74
*01	9982	X	5153	-0-	-4829	-0-	557	1	4080	3	Y	469	448	0	30	1	65
							516	9									
*02	8652	X	6053	-0-	-2599	-0-	947	1	4524	3	Y	529	485	0	28	1	81
							582	9									
*03	9579	X	6722	-0-	-2857	-0-	584	1	5456	3	Y	620	591	0	29	1	81
							682	9									
*04	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	883	1	5190	3	Y	603	576	0	29	1	79
							663	9									
*05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	667	1	5688	3	Y	665	628	0	31	1	85
							732	9									
06	6810	X	6215	-0-	-595	-0-	570	1	5014	3	Y	574	574	0			85
							631	9									

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	348	1	1615	3	Y	356	337	0	7	8	40
							392	9									
*08	3813	X	1509	-0-	-2304	-0-	141	1	1026	3	Y	311	310	0	12	1	29
							342	9									
*09	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	264	1	1047	3	Y	431	383	0	23	1	54
							474	9									
*10	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	151	1	1595	3	Y	281	275	0			60
							309	9									
*11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	213	1	1895	3	Y	285	240	0	65	1	40
							314	9									
*12	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	1744	3	443	9	Y	403	379	0	18	1	46
*01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	220	1	1791	3	Y	425	408	0	18	1	45
							468	9									
*02	2156	X	1400	-0-	-756	-0-	189	1	903	3	Y	280	255	0	19	1	51
							308	9									
*03	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	177	1	1577	3	Y	310	295	0	18	1	48
							341	9									
*04	2430	X	1680	-0-	-750	-0-	224	1	1266	3	Y	173	166	0	17	1	38
							190	9									
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	270	1	2295	3	Y	398	376	0	15	1	45
							438	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	235	1	2100	3	Y	357	357	0			45
							393	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3348	X	245	-0-	-3103	-0-	33	1	192	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
*09	180	X	72	-0-	-108	-0-	9	1	53	3	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
*10	248	X	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6014	X	5085	-0-	-929	-0-	576	1	4088	3	Y	383	361	0			94
							421	9									
*08	6014	X	4752	-0-	-1262	-0-	460	1	3916	3	Y	342	332	0	30	1	74
							376	9									
*09	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	369	1	14420	3	Y	431	380	0	59	1	66
							474	9									
*10	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	359	1	4369	3	Y	459	450	0			75
							505	9									
*11	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	333	1	3740	3	Y	449	394	0	81	1	49
							494	9									
*12	24366	X	3881	-0-	-20485	-0-	3881	3			Y	-0-	22	1			27
*01	15810	X	4774	-0-	-11036	-0-	527	1	4247	3	Y	-0-	11	1			16
*02	14280	X	2854	-0-	-11426	-0-	446	1	2340	3	Y	62	56	0	7	1	15
							68	9									
*03	5239	X	4077	-0-	-1162	-0-	282	1	3291	3	Y	458	438	0	5	1	30
							504	9									
*04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	772	1	4636	3	Y	425	397	0	11	1	47
							468	9									
*05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	19	1			28
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	554	1	5283	3	Y	17	17	0			28
							19	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	11749	X	9986	-0-	-1763	-0-	972	1	8104	3	Y	827	792	0	24	1	60
							910	9									
*08	11656	X	8635	-0-	-3021	-0-	1082	1	6785	3	Y	698	620	0	52	1	86
							768	9									
*09	11280	X	10111	-0-	-1169	-0-	1154	1	8123	3	Y	758	662	0	77	1	105
							834	9									
*10	11470	X	10442	-0-	-1028	-0-	1369	1	8328	3	Y	677	648	0	39	1	95
							745	9									
*11	9990	X	9301	-0-	-689	-0-	968	1	7595	3	Y	671	614	0	77	1	75
							738	9									
*12	9982	X	2726	-0-	-7256	-0-	2540	3	186	9	Y	169	160	0			84
01	10943	X	10	-0-	-10933	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	0	43	1	41
							3	9									
*02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	1080	1	9814	3	Y	214	212	0	30	1	13
							235	9									
*03	10478	X	9042	-0-	-1436	-0-	769	1	8182	3	Y	83	81	0	13	1	2
							91	9									
*04	9330	X	8422	-0-	-908	-0-	730	1	7459	3	Y	212	212	0			2
							233	9									
*05	11749	X	8591	-0-	-3158	-0-	774	1	7431	3	Y	351	351	0	1	1	1
							386	9									
06	11370	X	8276	-0-	-3094	-0-	992	1	7083	3	Y	183	181	0	1	1	2
							201	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

*07	8401	X	6139	-0-	-2262	-0-	584	1	4848	3	Y	643	613	0	37	1	67
							707	9									
*08	7285	X	5949	-0-	-1336	-0-	646	1	4696	3	Y	552	480	0	58	1	81
							607	9									
*09	7050	X	5892	-0-	-1158	-0-	714	1	4602	3	Y	524	451	0	72	1	82
							576	9									
*10	7285	X	6931	-0-	-354	-0-	911	1	5631	3	Y	354	333	0	30	1	73
							389	9									
*11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	675	1	5322	3	Y	366	316	0	59	1	64
							403	9									
*12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6367	3	1084	9	Y	985	952	0			97
*01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	854	1	6374	3	Y	833	822	0	50	1	58
							916	9									
*02	6272	X	5984	-0-	-288	-0-	523	1	4888	3	Y	521	509	0	43	1	27
							573	9									
*03	7626	X	7447	-0-	-179	-0-	555	1	5944	3	Y	862	781	0	27	1	81
							948	9									
*04	7890	X	6928	-0-	-962	-0-	595	1	5658	3	Y	614	614	0			81
							675	9									
*05	8153	X	7537	-0-	-616	-0-	590	1	5790	3	Y	1052	1050	0	40	1	43
							1157	9									
06	7890	X	6606	-0-	-1284	-0-	757	1	5434	3	Y	377	376	0	18	1	26
							415	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (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	6096	-0-		-569	-0-	576	1	4835	3	Y	623	596	0	16	1	44
								685	9									
*08	5487	X	1958	-0-		-3529	-0-	181	1	1242	3	Y	486	467	0	38	1	25
								535	9									
*09	5220	X	5085	-0-		-135	-0-	500	1	3950	3	Y	577	510	0	23	1	69
								635	9									
*10	6107	X	267	-0-		-5840	-0-	31	1	194	3	Y	38	35	0	26	1	46
								42	9									
*11	5910	X	162	-0-		-5748	-0-	14	1	112	3	Y	33	33	0	37	1	9
								36	9									
*12	6107	X	4698	-0-		-1409	-0-	3829	3	869	9	Y	790	464	0			335
*01	8452	X	8452	-0-		-0-	-0-	894	1	6589	3	Y	881	748	0	171	1	297
								969	9									
*02	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	553	1	5045	3	Y	371	302	0	220	1	146
								408	9									
*03	6726	X	6726	-0-		-0-	-0-	516	1	5499	3	Y	646	508	0	144	1	140
								711	9									
*04	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-	528	1	5380	3	Y	910	909	0			141
								1001	9									
*05	6742	X	6742	-0-		-0-	-0-	529	1	5120	3	Y	994	948	0	70	1	117
								1093	9									
06	6450	X	4029	-0-		-2421	-0-	415	1	3138	3	Y	433	380	0	50	1	120
								476	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11935	X	5085	-0-		-6850	-0-	367	1	4125	3	Y	539	365	1	4	8	249
								593	9									
*08	11935	X	7952	-0-		-3983	-0-	509	1	6377	3	Y	969	932	1	2	8	284
								1066	9									
*09	11400	X	6963	-0-		-4437	-0-	448	1	5721	3	Y	722	754	1	1	8	251
								794	9									
*10	11346	X	9209	-0-		-2137	-0-	624	1	7382	3	Y	1094	1113	1	1	8	231
								1203	9									
*11	8657	X	8657	-0-		-0-	-0-	607	1	7100	3	Y	864	739	1			356
								950	9									
*12	7967	X	7687	-0-		-280	-0-	6678	3	1009	9	Y	917	1095	1			178
*01	9703	X	8740	-0-		-963	-0-	505	1	6807	3	Y	1298	1122	1			354
								1428	9									
*02	8344	X	7268	-0-		-1076	-0-	501	1	5796	3	Y	883	1096	1			141
								971	9									
*03	9238	X	6842	-0-		-2396	-0-	442	1	5584	3	Y	742	742	1			141
								816	9									
*04	8730	X	6372	-0-		-2358	-0-	442	1	5068	3	Y	784	765	1			160
								862	9									
*05	8773	X	6405	-0-		-2368	-0-	729	1	4465	3	Y	1101	928	1			333
								1211	9									
06	8490	X	7471	-0-		-1019	-0-	559	1	5838	3	Y	976	1126	1			183
								1074	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14353	X	10673	-0-	-3680	-0-	1012	1	8503	3	Y	1053	1003	0	27	1	72
							1158	9					6	8			
*08	12183	X	10138	-0-	-2045	-0-	1118	1	8048	3	Y	884	786	0	62	1	106
							972	9					2	8			
*09	11700	X	10946	-0-	-754	-0-	1222	1	8647	3	Y	979	853	0	96	1	134
							1077	9					2	8			
*10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1537	1	9402	3	Y	1384	1323	0	50	1	145
							1522	9									
*11	10680	X	10677	-0-	-3	-0-	1033	1	8193	3	Y	1319	1254	0	117	1	93
							1451	9									
*12	10664	X	10267	-0-	-397	-0-	9297	3	970	9	Y	882	862	0			113
*01	12958	X	8323	-0-	-4635	-0-	937	1	6558	3	Y	753	749	0	58	1	59
							828	9									
*02	11284	X	6485	-0-	-4799	-0-	601	1	5698	3	Y	169	165	0	44	1	19
							186	9									
*03	12493	X	8515	-0-	-3978	-0-	709	1	7567	3	Y	217	213	0	19	1	4
							239	9									
*04	10710	X	8053	-0-	-2657	-0-	664	1	6796	3	Y	539	539	0			4
							593	9									
*05	10292	X	9241	-0-	-1051	-0-	769	1	7427	3	Y	950	949	0	2	1	3
							1045	9									
06	8730	X	8601	-0-	-129	-0-	991	1	7072	3	Y	489	487	0	1	1	4
							538	9									

CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

*07	7874	X	4797	-0-	-3077	-0-	399	1	3976	3	Y	384	560	1			145
							422	9									
*08	8432	X	5751	-0-	-2681	-0-	390	1	4152	3	Y	1099	1108	1			136
							1209	9									
*09	8160	X	5379	-0-	-2781	-0-	391	1	3688	3	Y	1182	1129	1			189
							1300	9									
*10	8370	X	5517	-0-	-2853	-0-	362	1	4046	3	Y	1008	940	1			257
							1109	9									
*11	7980	X	5182	-0-	-2798	-0-	373	1	3753	3	Y	960	950	1			267
							1056	9									
*12	5890	X	1471	-0-	-4419	-0-	1133	3	338	9	Y	307	558	1			16
*01	5890	X	116	-0-	-5774	-0-	4	1	29	3	Y	75					91
							83	9									
*02	5040	X	1460	-0-	-3580	-0-	477	1	974	3	Y	8					99
							9	9									
*03	5580	X	1180	-0-	-4400	-0-	118	1	854	3	Y	189	189	1			99
							208	9									
*04	5190	X	3091	-0-	-2099	-0-	405	1	2580	3	Y	96					195
							106	9									
*05	1581	X	409	-0-	-1172	-0-	54	1	321	3	Y	31					226
							34	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	251	1	1362	3	Y	-0-					226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	6851	X	2012	-0-	-4839	-0-	327	1	1387	3	Y	271	320	1			12
							298	9									
*08	9517	X	1923	-0-	-7594	-0-	290	1	1205	3	Y	389	358	1			43
							428	9									
*09	7770	X	1815	-0-	-5955	-0-	247	1	1232	3	Y	305	327	1			21
							336	9									
*10	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	205	1	869	3	Y	256	234	1			43
							282	9									
*11	2100	X	1500	-0-	-600	-0-	236	1	953	3	Y	283	273	1			53
							311	9									
*12	2170	X	1258	-0-	-912	-0-	973	3	285	9	Y	259	244	1			68
*01	1922	X	1004	-0-	-918	-0-	126	1	693	3	Y	168	168	1			68
							185	9									
*02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	3	Y	413	369	1			112
							454	9									
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1	1	2040	3	Y	513	473	1			152
							564	9									
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2	1	2092	3	Y	450	500	1			102
							495	9									
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	3	1	2182	3	Y	485	478	1			109
							534	9									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	47	1	2340	3	Y	524	459	1			174
							576	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 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
*07	14477	X	13203	-0-	-1274	-0-	1828	1	10013	3	Y	1238	1184	0			156
							1362	9									
*08	14477	X	11813	-0-	-2664	-0-	1339	1	9246	3	Y	1116	1090	0	49	1	130
							1228	9					3	8			
*09	14580	X	8189	-0-	-6391	-0-	1004	1	5796	3	Y	1263	1122	0	103	1	165
							1389	9					3	8			
*10	15066	X	12440	-0-	-2626	-0-	961	1	10208	3	Y	1155	1123	0	7	8	190
							1271	9									
*11	14580	X	11053	-0-	-3527	-0-	975	1	8843	3	Y	1123	982	0	206	1	124
							1235	9					1	8			
*12	13206	X	11195	-0-	-2011	-0-	9533	3	1662	9	Y	1511	1415	0	57	1	157
													6	8			
*01	13020	X	11258	-0-	-1762	-0-	1251	1	8574	3	Y	1303	1241	0	63	1	156
							1433	9									
*02	11256	X	11253	-0-	-3	-0-	1756	1	8179	3	Y	1198	1100	0	67	1	187
							1318	9									
*03	12462	X	11885	-0-	-577	-0-	1047	1	9453	3	Y	1259	1200	0	66	1	180
							1385	9									
*04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1547	1	8992	3	Y	1156	1104	0	65	1	167
							1272	9									
*05	12028	X	11767	-0-	-261	-0-	1070	1	9390	3	Y	1188	1121	0	66	1	168
							1307	9									
06	12090	X	10940	-0-	-1150	-0-	998	1	8812	3	Y	1027	1027	0			168
							1130	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	947	1	10146	3	Y	891	843	0	62	1	33
							980	9									
*09	9000	X	7924	-0-	-1076	-0-	655	1	6828	3	Y	401	395	0			39
							441	9									
*10	15097	X	9465	-0-	-5632	-0-	675	1	7600	3	Y	1082	1036	0	29	1	56
							1190	9									
*11	14610	X	8713	-0-	-5897	-0-	653	1	7008	3	Y	956	928	0	48	1	36
							1052	9									
*12	15097	X	7499	-0-	-7598	-0-	6644	3	855	9	Y	777	730	0	36	1	46
													1	8			
*01	12090	X	5768	-0-	-6322	-0-	518	1	4943	3	Y	279	256	0	62	1	7
							307	9									
*02	8568	X	5921	-0-	-2647	-0-	82	1	5215	3	Y	567	559	0	5	1	10
							624	9									
*03	9486	X	7719	-0-	-1767	-0-	6527	3	1192	9	Y	1084	1047	0	5	1	42
*04	8760	X	7637	-0-	-1123	-0-	440	1	6102	3	Y	995	561	0	350	1	126
							1095	9									
*05	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	565	1	5826	3	Y	879	819	0	78	1	108
							967	9									
06	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	523	1	5725	3	Y	1188	1141	0			155
							1307	9									

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	702	1	5220	3	Y	763	790	1	4	8	119
							839	9									
*09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	703	1	5415	3	Y	801	763	1	4	8	153
							881	9									
*10	6727	X	5651	-0-	-1076	-0-	582	1	4315	3	Y	685	740	1	2	8	96
							754	9									
*11	6960	X	4463	-0-	-2497	-0-	504	1	3299	3	Y	600	613	1			83
							660	9									
*12	6789	X	4789	-0-	-2000	-0-	4084	3	705	9	Y	641	616	1	3	8	105
*01	7285	X	3478	-0-	-3807	-0-	355	1	2664	3	Y	417	460	1			62
							459	9									
*02	6580	X	5075	-0-	-1505	-0-	472	1	3893	3	Y	645	642	1			65
							710	9									
*03	5673	X	4717	-0-	-956	-0-	506	1	3565	3	Y	587	596	1			56
							646	9									
*04	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	471	1	2759	3	Y	549	503	1			102
							604	9									
*05	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	464	1	2874	3	Y	473	492	1			83
							520	9									
06	5460	X	4263	-0-	-1197	-0-	465	1	3233	3	Y	514	497	1			100
							565	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	510	1	3786	3	Y	558	547	1			79
							614	9									
*09	5790	X	4488	-0-	-1302	-0-	524	1	3468	3	Y	451	476	1			54
							496	9									
*10	5983	X	2807	-0-	-3176	-0-	299	1	2193	3	Y	286	307	1			33
							315	9									
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	704	1	4466	3	Y	659	599	1			93
							725	9									
*12	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	4412	3	660	9	Y	600	610	1			83
*01	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	495	1	3681	3	Y	441	467	1			57
							485	9									
*02	5096	X	4370	-0-	-726	-0-	440	1	3503	3	Y	388	368	1			77
							427	9									
*03	6107	X	5424	-0-	-683	-0-	595	1	4129	3	Y	636	630	1			83
							700	9									
*04	5910	X	1417	-0-	-4493	-0-	164	1	1099	3	Y	140	204	1			19
							154	9									
*05	5084	X	1412	-0-	-3672	-0-	195	1	1053	3	Y	149	138	1			30
							164	9									
06	5520	X	3860	-0-	-1660	-0-	426	1	3013	3	Y	383	360	1			53
							421	9									

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	1141	1	8405	3	Y	1154	1179	1	1	8	181
							1269	9									
*09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	1072	1	8715	3	Y	1134	1097	1	1	8	217
							1247	9									
*10	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1333	1	9027	3	Y	1237	1280	1			174
							1361	9									
*11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1162	1	7437	3	Y	1245	1246	1			173
							1370	9									
*12	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7553	3	1201	9	Y	1092	1085	1			180
*01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	987	1	7249	3	Y	1107	1122	1			165
							1218	9									
*02	7896	X	7347	-0-	-549	-0-	704	1	5639	3	Y	913	986	1			92
							1004	9									
*03	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1022	1	7050	3	Y	1064	1054	1			102
							1170	9									
*04	8460	X	8288	-0-	-172	-0-	894	1	6220	3	Y	1067	970	1			199
							1174	9									
*05	8742	X	6884	-0-	-1858	-0-	913	1	5124	3	Y	770	834	1			135
							847	9									
06	8460	X	6009	-0-	-2451	-0-	645	1	4602	3	Y	693	693	1			135
							762	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18290	X	13138	-0-	-5152	-0-	966	1	10196	3	Y	1796	1666	0	147	1	88
							1976	9									
*09	17460	X	13939	-0-	-3521	-0-	1011	1	10724	3	Y	2004	1973	0			119
							2204	9									
*10	15779	X	13326	-0-	-2453	-0-	989	1	11299	3	Y	944	894	0	87	1	82
							1038	9									
*11	15270	X	12114	-0-	-3156	-0-	952	1	10194	3	Y	880	801	0	70	1	91
							968	9									
*12	15004	X	11286	-0-	-3718	-0-	9608	3	1678	9	Y	1525	1438	0	91	1	87
*01	14446	X	9454	-0-	-4992	-0-	815	1	7962	3	Y	615	577	0	114	1	11
							677	9									
*02	13048	X	10709	-0-	-2339	-0-	109	1	8853	3	Y	1588	1569	0	8	1	22
							1747	9									
*03	13361	X	12322	-0-	-1039	-0-	9990	3	2332	9	Y	2120	2052	0	11	1	79
*04	12180	X	12105	-0-	-75	-0-	659	1	9325	3	Y	1928	1171	0	616	1	220
							2121	9									
*05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	888	1	9034	3	Y	1891	1771	0	136	1	204
							2080	9									
06	12300	X	11347	-0-	-953	-0-	841	1	9040	3	Y	1333	1280	0			257
							1466	9									

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 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-

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

*08	8649	X	7017	-0-	-1632	-0-	732	1	5445	3	Y	764	749	1			108
							840	9									
*09	8850	X	5650	-0-	-3200	-0-	543	1	4526	3	Y	528	573	1			63
							581	9									
*10	9145	X	7278	-0-	-1867	-0-	822	1	5677	3	Y	708	690	1			81
							779	9									
*11	8850	X	6209	-0-	-2641	-0-	697	1	4780	3	Y	665	652	1			94
							732	9									
*12	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	5860	3	821	9	Y	746	736	1			104
*01	7657	X	6469	-0-	-1188	-0-	697	1	5130	3	Y	584	613	1			75
							642	9									
*02	6580	X	6124	-0-	-456	-0-	617	1	4943	3	Y	513	486	1			102
							564	9									
*03	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	758	1	5249	3	Y	768	770	1			100
							845	9									
*04	6480	X	5893	-0-	-587	-0-	678	1	4614	3	Y	546	571	1			75
							601	9									
*05	6696	X	4667	-0-	-2029	-0-	601	1	3547	3	Y	472	452	1			95
							519	9									
06	6990	X	5440	-0-	-1550	-0-	597	1	4280	3	Y	512	536	1			71
							563	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8215	X	6000	-0-		-2215	-0-	635	1	4709	3	Y	596	582	1			84
								656	9									
*09	7950	X	5235	-0-		-2715	-0-	602	1	4145	3	Y	444	475	1			53
								488	9									
*10	7719	X	4114	-0-		-3605	-0-	467	1	3245	3	Y	365	376	1			42
								402	9									
*11	7140	X	3633	-0-		-3507	-0-	434	1	2808	3	Y	355	347	1			50
								391	9									
*12	6107	X	2371	-0-		-3736	-0-	2110	3	261	9	Y	237	254	1			33
*01	6014	X	5495	-0-		-519	-0-	400	1	4519	3	Y	524	489	1			68
								576	9									
*02	4928	X	2473	-0-		-2455	-0-	251	1	2010	3	Y	193	222	1			39
								212	9									
*03	4123	X	2844	-0-		-1279	-0-	311	1	2212	3	Y	292	293	1			38
								321	9									
*04	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-	967	1	6045	3	Y	666	612	1			92
								733	9									
*05	7544	X	7544	-0-		-0-	-0-	1016	1	5787	3	Y	674	631	1			135
								741	9									
06	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	833	1	5424	3	Y	598	650	1			83
								658	9									

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5890	X	5164	-0-		-726	-0-	504	1	4194	3	Y	424	406	0	13	1	32
								466	9									
*08	5549	X	5023	-0-		-526	-0-	568	1	4055	3	Y	364	318	0	27	1	46
								400	9					5	8			
*09	5310	X	4745	-0-		-565	-0-	604	1	3702	3	Y	399	342	0	42	1	55
								439	9					6	8			
*10	5487	X	3536	-0-		-1951	-0-	442	1	2701	3	Y	357	332	0	20	1	49
								393	9					11	8			
*11	5010	X	2939	-0-		-2071	-0-	283	1	2281	3	Y	341	315	0	39	1	34
								375	9					2	8			
*12	5177	X	2251	-0-		-2926	-0-	1936	3	315	9	Y	286	271	0	8	8	41
*01	5022	X	2060	-0-		-2962	-0-	213	1	1607	3	Y	218	217	0	21	1	21
								240	9									
*02	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-	249	1	2367	3	Y	2561	2022	0	16	1	544
								2817	9									
*03	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	331	1	3671	3	Y	2883	2359	0	538	1	530
								3171	9									
*04	5543	X	5543	-0-		-0-	-0-	401	1	3829	3	Y	1194	1193	0			531
								1313	9									
*05	5518	X	4703	-0-		-815	-0-	398	1	3835	3	Y	427	426	0	264	1	268
								470	9									
06	5700	X	5557	-0-		-143	-0-	476	1	3452	3	Y	1481	1214	0	116	1	419
								1629	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14756	X	13883	-0-	-873	-0-	1982	1	10385	3	Y	1378	1318	0			163
							1516	9									
*08	14384	X	12998	-0-	-1386	-0-	1500	1	10134	3	Y	1240	1213	0	51	1	139
							1364	9									
*09	13920	X	8616	-0-	-5304	-0-	1045	1	6049	3	Y	1384	1232	0	110	1	181
							1522	9									
*10	14384	X	13548	-0-	-836	-0-	1036	1	11021	3	Y	1355	1325	0			211
							1491	9									
*11	13920	X	11916	-0-	-2004	-0-	1059	1	9413	3	Y	1313	1158	0	228	1	138
							1444	9									
*12	13888	X	11229	-0-	-2659	-0-	9597	3	1632	9	Y	1484	1395	0	63	1	164
*01	14167	X	11561	-0-	-2606	-0-	1310	1	8868	3	Y	1257	1193	0	66	1	162
							1383	9									
*02	12264	X	11859	-0-	-405	-0-	1860	1	8672	3	Y	1206	1108	0	69	1	191
							1327	9									
*03	13578	X	12187	-0-	-1391	-0-	1066	1	9648	3	Y	1339	1277	0	67	1	186
							1473	9									
*04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1691	1	9827	3	Y	1324	1266	0	67	1	177
							1456	9									
*05	12679	X	12433	-0-	-246	-0-	1146	1	9858	3	Y	1299	1225	0	70	1	181
							1429	9									
06	12750	X	9939	-0-	-2811	-0-	916	1	8130	3	Y	812	812	0			181
							893	9									

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

*08	4092	X	60	-0-	-4032	-0-	6	1	46	3	Y	7	66	1			1
							8	9									
*09	3960	X	54	-0-	-3906	-0-	5	1	42	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	4092	X	127	-0-	-3965	-0-	14	1	96	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	3510	X	38	-0-	-3472	-0-	4	1	27	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	2604	X	72	-0-	-2532	-0-	60	3	12	9	Y	11	10	1			2
*01	124	X	35	-0-	-89	-0-	3	1	26	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	112	X	33	-0-	-79	-0-	3	1	26	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	124	X	4	-0-	-120	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	244	1	1760	3	Y	356	290	1			66
							392	9									
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	235	1	1441	3	Y	261	281	1			46
							287	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	498	1	3183	3	Y	519	464	1			101
							571	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4836	X	3379	-0-	-1457	-0-	352	1	2625	3	Y	365	353	1			52
							402	9									
*09	4530	X	3292	-0-	-1238	-0-	418	1	2507	3	Y	334	346	1			40
							367	9									
*10	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	368	1	2574	3	Y	316	320	1			36
							348	9									
*11	3810	X	2850	-0-	-960	-0-	337	1	2181	3	Y	302	295	1			43
							332	9									
*12	3379	X	687	-0-	-2692	-0-	609	3	78	9	Y	71	104	1			10
*01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	442	1	3352	3	Y	377	338	1			49
							415	9									
*02	3080	X	3037	-0-	-43	-0-	303	1	2458	3	Y	251	250	1			50
							276	9									
*03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	363	1	2518	3	Y	362	365	1			47
							398	9									
*04	4080	X	3336	-0-	-744	-0-	395	1	2604	3	Y	306	311	1			42
							337	9									
*05	4216	X	2998	-0-	-1218	-0-	386	1	2296	3	Y	287	271	1			58
							316	9									
06	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	378	1	2517	3	Y	302	318	1			42
							332	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13020	X	10528	-0-	-2492	-0-	879	1	8274	3	Y	1250	1157	0	96	1	63
							1375	9									
*09	12600	X	11713	-0-	-887	-0-	927	1	9718	3	Y	971	955	0			79
							1068	9									
*10	12958	X	12220	-0-	-738	-0-	866	1	9753	3	Y	1455	1392	0	58	1	84
							1601	9									
*11	12090	X	11284	-0-	-806	-0-	840	1	9014	3	Y	1300	1247	0	71	1	66
							1430	9									
*12	12865	X	9649	-0-	-3216	-0-	8520	3	1129	9	Y	1026	968	0	66	1	58
*01	12741	X	8047	-0-	-4694	-0-	722	1	6821	3	Y	458	427	0	80	1	9
							504	9									
*02	11060	X	9222	-0-	-1838	-0-	109	1	8088	3	Y	932	920	0	6	1	15
							1025	9									
*03	12245	X	10778	-0-	-1467	-0-	9069	3	1709	9	Y	1554	1506	0	8	1	55
*04	11340	X	10812	-0-	-528	-0-	648	1	8705	3	Y	1326	810	0	421	1	150
							1459	9									
*05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	851	1	8643	3	Y	1876	1763	0	92	1	171
							2064	9									
06	10830	X	10527	-0-	-303	-0-	777	1	8353	3	Y	1270	1221	0			220
							1397	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13950	X	13734	-0-	-216	-0-	1003	1	10585	3	Y	1951	1790	0	155	1	109
							2146	9									
*09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1107	1	11693	3	Y	2171	2139	0			141
							2388	9									
*10	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	1001	1	11303	3	Y	2305	2203	0	103	1	140
							2536	9									
*11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	967	1	10402	3	Y	2076	1974	0	119	1	123
							2284	9									
*12	16368	X	12277	-0-	-4091	-0-	9924	3	2353	9	Y	2139	2016	0	122	1	124
*01	15717	X	12416	-0-	-3301	-0-	817	1	7818	3	Y	3437	910	0	1935	1	716
							3781	9									
*02	14196	X	8981	-0-	-5215	-0-	109	1	8193	3	Y	617	492	0	530	1	311
							679	9									
*03	14880	X	9445	-0-	-5435	-0-	9444	3	1	9	Y	1	157	1			155
*04	13710	X	9167	-0-	-4543	-0-	633	1	8534	3	Y	-0-	155	1			-0-
*05	12462	X	9497	-0-	-2965	-0-	849	1	8648	3	Y	-0-					-0-
06	12060	X	10050	-0-	-2010	-0-	857	1	9193	3	Y	-0-					-0-

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9672	X	6624	-0-	-3048	-0-	457	1	4902	3	Y	1150	1077	0	91	1	49
							1265	9									
*09	9360	X	5804	-0-	-3556	-0-	467	1	4332	3	Y	914	899	0			64
							1005	9									
*10	9672	X	8158	-0-	-1514	-0-	538	1	6083	3	Y	1397	1335	0	47	1	79
							1537	9									
*11	9240	X	7516	-0-	-1724	-0-	521	1	5619	3	Y	1251	1196	0	68	1	66
							1376	9									
*12	7657	X	6422	-0-	-1235	-0-	5367	3	1055	9	Y	959	904	0	66	1	55
*01	8432	X	4589	-0-	-3843	-0-	394	1	3865	3	Y	300	273	0	74	1	8
							330	9									
*02	7392	X	4495	-0-	-2897	-0-	30	1	3531	3	Y	849	839	0	6	1	12
							934	9									
*03	8184	X	5553	-0-	-2631	-0-	4310	3	1243	9	Y	1130	1095	0	6	1	41
*04	7560	X	5962	-0-	-1598	-0-	314	1	4399	3	Y	1135	712	0	341	1	123
							1249	9									
*05	6448	X	5621	-0-	-827	-0-	390	1	3996	3	Y	1123	1055	0	76	1	115
							1235	9									
06	5490	X	4697	-0-	-793	-0-	320	1	3442	3	Y	850	818	0			147
							935	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	262	1	2058	3	Y	304	256	1			48
							334	9									
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	3	Y	389	362	1			75
							428	9									
*10	3100	N	3253	-0-	153	153	354	1	2492	3	Y	370	393	1			52
							407	9									
*11	2978	N	2825	-0-	-153	-0-	318	1	2077	3	Y	391	389	1			54
							430	9									
*12	3100	N	3199	-0-	99	99	2745	3	454	9	Y	413	399	1			68
*01	4168	X	4069	-0-	-99	-0-	407	1	3101	3	Y	510	502	1			76
							561	9									
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	3	Y	417	451	1			42
							459	9									
*03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	413	1	2841	3	Y	441	441	1			42
							485	9									
*04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	255	1	1742	3	Y	294	281	1			55
							323	9									
*05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	562	1	3185	3	Y	491	460	1			86
							540	9									
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	421	1	2694	3	Y	401	409	1			78
							441	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 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-

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

*08	8308	X	4062	-0-	-4246	-0-	405	1	3086	3	Y	519	471	1			66
							571	9									
*09	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	443	1	3552	3	Y	551	520	1			97
							606	9									
*10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	597	1	3886	3	Y	594	606	1			85
							653	9									
*11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	720	1	3891	3	Y	616	650	1			51
							678	9									
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	5334	3	941	9	Y	855	866	1			40
*01	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	690	1	3686	3	Y	621	598	1			63
							683	9									
*02	4648	X	3717	-0-	-931	-0-	368	1	2909	3	Y	400	425	1			38
							440	9									
*03	6572	X	5924	-0-	-648	-0-	798	1	4324	3	Y	729	710	1			57
							802	9									
*04	6090	X	3159	-0-	-2931	-0-	460	1	2247	3	Y	411	419	1			49
							452	9									
*05	6293	X	4630	-0-	-1663	-0-	635	1	3369	3	Y	569	509	1			109
							626	9									
06	6030	X	4653	-0-	-1377	-0-	564	1	3444	3	Y	586	631	1			64
							645	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	529	1	4357	3	Y	440	361	1			143
							484	9									
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	618	1	5020	3	Y	444	372	1			215
							488	9									
*09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	579	1	4608	3	Y	432	561	1			86
							475	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	580	1	3791	3	Y	191	188	1			89
							210	9									
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	578	1	3204	3	Y	190					279
							209	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3133	3	198	9	Y	180	186	1			273
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	506	1	2712	3	Y	221	382	1			112
							243	9									
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	355	1	2394	3	Y	270	189	1			193
							297	9									
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	601	1	3271	3	Y	-0-					193
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	715	1	3385	3	Y	180	190	1			183
							198	9									
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	741	1	3723	3	Y	169	183	1			169
							186	9									
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	658	1	4099	3	Y	135	190	1			114
							149	9									

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	544	1	4149	3	Y	667	656	1			84
							734	9									
*09	7710	X	3943	-0-	-3767	-0-	480	1	2827	3	Y	578	561	1			101
							636	9									
*10	7967	X	5640	-0-	-2327	-0-	659	1	4287	3	Y	631	642	1			90
							694	9									
*11	7710	X	5125	-0-	-2585	-0-	695	1	3796	3	Y	576	619	1			47
							634	9									
*12	6200	X	4105	-0-	-2095	-0-	3515	3	590	9	Y	536	558	1			25
*01	5921	X	4579	-0-	-1342	-0-	629	1	3350	3	Y	545	515	1			55
							600	9									
*02	5096	X	4047	-0-	-1049	-0-	430	1	3143	3	Y	431	445	1			41
							474	9									
*03	5642	X	4649	-0-	-993	-0-	630	1	3417	3	Y	547	545	1			43
							602	9									
*04	5160	X	4236	-0-	-924	-0-	652	1	3004	3	Y	527	507	1			63
							580	9									
*05	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	647	1	3250	3	Y	542	501	1			104
							596	9									
06	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	520	1	3142	3	Y	515	563	1			56
							567	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8990	X	3074	-0-	-5916	-0-	293	1	2381	3	Y	364	336	1	46
							400	9							
*09	8700	X	3829	-0-	-4871	-0-	372	1	2958	3	Y	454	420	1	80
							499	9							
*10	8990	X	3994	-0-	-4996	-0-	466	1	3027	3	Y	455	470	1	65
							501	9							
*11	5040	X	4301	-0-	-739	-0-	586	1	3172	3	Y	494	518	1	41
							543	9							
*12	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	3150	3	542	9	Y	493	511	1	23
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	666	1	3552	3	Y	591	554	1	60
							650	9							
*02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	766	1	5283	3	Y	760	747	1	73
							836	9							
*03	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1299	1	7043	3	Y	1154	1137	1	90
							1269	9							
*04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	1067	1	4992	3	Y	899	881	1	108
							989	9							
*05	7471	X	5518	-0-	-1953	-0-	792	1	3980	3	Y	678	656	1	130
							746	9							
06	9810	X	3243	-0-	-6567	-0-	404	1	2396	3	Y	403	489	1	44
							443	9							

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 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	EOM BALANCE
*08	8711	X	8187	-0-	-524	-0-	779	1	6332	3	Y	978	966	1	124
							1076	9							
*09	8730	X	7655	-0-	-1075	-0-	744	1	5913	3	Y	907	872	1	159
							998	9							
*10	9207	X	7435	-0-	-1772	-0-	865	1	5636	3	Y	849	887	1	121
							934	9							
*11	8910	X	6880	-0-	-2030	-0-	932	1	5078	3	Y	791	847	1	65
							870	9							
*12	9207	X	5605	-0-	-3602	-0-	4780	3	825	9	Y	750	780	1	35
*01	8215	X	5873	-0-	-2342	-0-	801	1	4288	3	Y	713	676	1	72
							784	9							
*02	7168	X	5287	-0-	-1881	-0-	541	1	4123	3	Y	566	584	1	54
							623	9							
*03	7440	X	4114	-0-	-3326	-0-	543	1	3032	3	Y	490	506	1	38
							539	9							
*04	6900	X	3814	-0-	-3086	-0-	582	1	2698	3	Y	485	465	1	58
							534	9							
*05	5890	X	4431	-0-	-1459	-0-	632	1	3199	3	Y	545	498	1	105
							600	9							
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	588	1	3573	3	Y	601	640	1	66
							661	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 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
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	482	1	3914	3	Y	544	534	1	2	8	69
							598	9									
*09	6210	X	4955	-0-	-1255	-0-	486	1	3876	3	Y	539	510	1	4	8	94
							593	9									
*10	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	509	1	3325	3	Y	452	479	1	3	8	64
							497	9									
*11	6210	X	2932	-0-	-3278	-0-	373	1	2225	3	Y	304	343	1			25
							334	9									
*12	5673	X	2022	-0-	-3651	-0-	1760	3	262	9	Y	238	249	1	3	8	11
*01	5115	X	3592	-0-	-1523	-0-	479	1	2683	3	Y	391	362	1			40
							430	9									
*02	4620	X	3596	-0-	-1024	-0-	358	1	2857	3	Y	346	353	1			33
							381	9									
*03	4340	X	2713	-0-	-1627	-0-	352	1	2046	3	Y	286	297	1			22
							315	9									
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	559	1	2796	3	Y	430	400	1			52
							473	9									
*05	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	565	1	2822	3	Y	430	399	1			83
							473	9									
06	3870	X	2933	-0-	-937	-0-	365	1	2203	3	Y	332	379	1			36
							365	9									

LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15965	X	15321	-0-	-644	-0-	1471	1	11951	3	Y	1726	1670	1			219
							1899	9									
*09	15450	X	12751	-0-	-2699	-0-	1348	1	9714	3	Y	1535	1484	1	1	8	269
							1689	9									
*10	14229	X	11046	-0-	-3183	-0-	1268	1	8476	3	Y	1184	1284	1			169
							1302	9									
*11	15660	X	7058	-0-	-8602	-0-	879	1	5340	3	Y	763	869	1			63
							839	9									
*12	15345	X	6394	-0-	-8951	-0-	5535	3	859	9	Y	781	807	1			37
*01	15345	X	2951	-0-	-12394	-0-	407	1	2169	3	Y	341	343	1			35
							375	9									
*02	11928	X	3106	-0-	-8822	-0-	284	1	2489	3	Y	303	309	1			29
							333	9									
*03	11067	X	1902	-0-	-9165	-0-	257	1	1407	3	Y	216	228	1			17
							238	9									
*04	7080	X	3246	-0-	-3834	-0-	486	1	2341	3	Y	381	352	1			46
							419	9									
*05	6417	X	2791	-0-	-3626	-0-	403	1	2029	3	Y	326	309	1			63
							359	9									
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1146	1	7925	3	Y	1217	1147	1			133
							1339	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6033	X	6033	-0-		-0-	-0-	570	1	4704	3	Y	690	907	1			81
								759	9									
*09	6624	X	6624	-0-		-0-	-0-	669	1	5347	3	Y	553	380	1			254
								608	9									
*10	6571	X	6571	-0-		-0-	-0-	762	1	4994	3	Y	741	739	1			256
								815	9									
*11	6180	X	5077	-0-		-1103	-0-	708	1	3949	3	Y	382	357	1			281
								420	9									
*12	6634	X	3788	-0-		-2846	-0-	3452	3	336	9	Y	305	381	1			205
*01	6634	X	6056	-0-		-578	-0-	817	1	4370	3	Y	790	761	1			234
								869	9									
*02	5992	X	5928	-0-		-64	-0-	626	1	4783	3	Y	472	573	1			133
								519	9									
*03	6603	X	5584	-0-		-1019	-0-	772	1	4194	3	Y	562	562	1			133
								618	9									
*04	5880	X	4681	-0-		-1199	-0-	673	1	3207	3	Y	728	744	1			117
								801	9									
*05	6417	X	3980	-0-		-2437	-0-	580	1	2920	3	Y	436	377	1			176
								480	9									
06	6390	X	4479	-0-		-1911	-0-	531	1	3335	3	Y	557	561	1			172
								613	9									

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4511	-0-		-852	-0-	609	1	3315	3	Y	534	504	1			191
								587	9									
*08	5363	X	4267	-0-		-1096	-0-	498	1	3186	3	Y	530	645	1			76
								583	9									
*09	4920	X	4613	-0-		-307	-0-	635	1	3380	3	Y	544	532	1			88
								598	9									
*10	5084	X	2406	-0-		-2678	-0-	449	1	1566	3	Y	355	370	1			73
								391	9									
*11	7305	X	7305	-0-		-0-	-0-	857	1	5539	3	Y	826	714	1			185
								909	9									
*12	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	4551	3	1011	9	Y	919	1052	1			52
*01	4774	X	4707	-0-		-67	-0-	455	1	3563	3	Y	626	595	1			83
								689	9									
*02	5796	X	3458	-0-		-2338	-0-	2853	3	605	9	Y	550	523	1			110
*03	6417	X	2620	-0-		-3797	-0-	2192	3	428	9	Y	389	408	1			91
*04	6210	X	4524	-0-		-1686	-0-	3920	3	604	9	Y	549	501	1			139
*05	5580	X	4479	-0-		-1101	-0-	3640	3	839	9	Y	763	766	1			136
06	4590	X	3227	-0-		-1363	-0-	2690	3	537	9	Y	488	543	1			81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	712	1	3719	3	Y	625	563	1			216
							688	9									
*08	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	576	1	3692	3	Y	608	737	1			87
							669	9									
*09	5040	X	4242	-0-	-798	-0-	586	1	3100	3	Y	505	510	1			82
							556	9									
*10	5177	X	1648	-0-	-3529	-0-	307	1	1077	3	Y	240	273	1			49
							264	9									
*11	5070	X	2406	-0-	-2664	-0-	286	1	1804	3	Y	287	272	1			64
							316	9									
*12	5177	X	3772	-0-	-1405	-0-	3091	3	681	9	Y	619	648	1			35
*01	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	445	1	3357	3	Y	585	542	1			78
							644	9									
*02	3976	X	3222	-0-	-754	-0-	2663	3	559	9	Y	508	484	1			102
*03	3968	X	2417	-0-	-1551	-0-	2026	3	391	9	Y	355	374	1			83
*04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2452	3	408	9	Y	371	360	1			94
*05	4464	X	2821	-0-	-1643	-0-	2297	3	524	9	Y	476	485	1			85
06	4320	X	2580	-0-	-1740	-0-	2155	3	425	9	Y	386	407	1			64

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	566	1	2943	3	Y	476	436	1			167
							524	9									
*08	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	451	1	2892	3	Y	464	564	1			67
							510	9									
*09	3930	X	3617	-0-	-313	-0-	537	1	2599	3	Y	437	433	1			71
							481	9									
*10	4061	X	1828	-0-	-2233	-0-	341	1	1199	3	Y	262	279	1			54
							288	9									
*11	3960	X	1431	-0-	-2529	-0-	165	1	1090	3	Y	160	178	1			36
							176	9									
*12	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	3066	3	664	9	Y	604	606	1			34
*01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	418	1	5325	3	Y	1480	1317	1			197
							1628	9									
*02	3388	X	2748	-0-	-640	-0-	2283	3	465	9	Y	423	535	1			85
*03	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	2630	3	526	9	Y	478	451	1			112
*04	4590	X	2458	-0-	-2132	-0-	2088	3	370	9	Y	336	363	1			85
*05	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	2878	3	640	9	Y	582	563	1			104
06	4590	X	2975	-0-	-1615	-0-	2496	3	479	9	Y	435	466	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7626	X	6918	-0-	-708	-0-	971	1	5055	3	Y	811	739	1			283
							892	9									
*08	7626	X	6396	-0-	-1230	-0-	750	1	4809	3	Y	761	935	1			109
							837	9									
*09	7380	X	6606	-0-	-774	-0-	856	1	4982	3	Y	698	690	1	5	8	112
							768	9									
*10	7037	X	1194	-0-	-5843	-0-	212	1	781	3	Y	183	256	1	2	8	37
							201	9									
*11	6750	X	3112	-0-	-3638	-0-	374	1	2349	3	Y	354	307	1	6	8	78
							389	9									
*12	6975	X	4114	-0-	-2861	-0-	3384	3	730	9	Y	664	693	1	12	8	37
*01	6820	X	4484	-0-	-2336	-0-	454	1	3391	3	Y	581	541	1			77
							639	9									
*02	6160	X	3367	-0-	-2793	-0-	2800	3	567	9	Y	515	489	1			103
*03	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	3080	3	575	9	Y	523	504	1			122
*04	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	2666	3	366	9	Y	333	371	1			84
*05	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	3682	3	809	9	Y	735	688	1			131
06	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	3363	3	635	9	Y	577	612	1			96

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5425	X	3206	-0-	-2219	-0-	451	1	2366	3	Y	354	379	1			137
							389	9									
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	816	1	5357	3	Y	841	857	1			121
							925	9									
*09	5250	X	2978	-0-	-2272	-0-	434	1	2125	3	Y	381	440	1			62
							419	9									
*10	5270	X	2397	-0-	-2873	-0-	891	1	1142	3	Y	331	325	1			68
							364	9									
*11	6450	X	1783	-0-	-4667	-0-	274	1	1297	3	Y	193	218	1			43
							212	9									
*12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	6017	3	1273	9	Y	1157	1134	1			66
*01	6665	X	6533	-0-	-132	-0-	713	1	4905	3	Y	832	787	1			111
							915	9									
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3251	3	652	9	Y	593	585	1			119
*03	6665	X	3214	-0-	-3451	-0-	2685	3	529	9	Y	481	488	1			112
*04	6450	X	1516	-0-	-4934	-0-	1282	3	234	9	Y	213	271	1			54
*05	6665	X	2014	-0-	-4651	-0-	1652	3	362	9	Y	329	324	1			59
06	6360	X	1534	-0-	-4826	-0-	1292	3	242	9	Y	220	242	1			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8184	X	4911	-0-	-3273	-0-	409	1	3961	3	Y	492	524	1	4	8	71
							541	9									
*08	5177	X	1860	-0-	-3317	-0-	178	1	1462	3	Y	200	241	1			30
							220	9									
*09	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	470	1	3431	3	Y	448	425	1	2	8	51
							493	9									
*10	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	438	1	3479	3	Y	491	484	1			58
							540	9									
*11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	757	1	5613	3	Y	960	923	1	5	8	90
							1056	9									
*12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	9740	3	2108	9	Y	1916	1847	1			159
*01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	578	1	8257	3	Y	1462	1504	1			117
							1608	9									
*02	4676	X	2977	-0-	-1699	-0-	2582	3	395	9	Y	359	433	1			43
*03	5177	X	4437	-0-	-740	-0-	3746	3	691	9	Y	628	618	1			53
*04	5010	X	4980	-0-	-30	-0-	4247	3	733	9	Y	666	689	1			30
*05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	252	1	3909	3	Y	613	553	1			90
							674	9									
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	507	1	4386	3	Y	678	681	1			87
							746	9									

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

*07	4247	X	2779	-0-	-1468	-0-	223	1	2205	3	Y	319	359	1			46
							351	9									
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	621	1	4615	3	Y	810	736	1			120
							891	9									
*09	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	255	1	1290	3	Y	273	362	1			31
							300	9									
*10	3255	X	1630	-0-	-1625	-0-	150	1	1259	3	Y	201	208	1			24
							221	9									
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
*12	5549	X	9	-0-	-5540	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	5549	X	3	-0-	-5546	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1736	X	12	-0-	-1724	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	544	1	5293	3	Y	804	833	1			116
							884	9									
*08	5952	X	4291	-0-	-1661	-0-	423	1	3242	3	Y	569	601	1			84
							626	9									
*09	5760	X	4226	-0-	-1534	-0-	473	1	3168	3	Y	532	555	1			61
							585	9									
*10	5952	X	4251	-0-	-1701	-0-	422	1	3209	3	Y	564	558	1			67
							620	9									
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	606	1	4390	3	Y	923	903	1			87
							1015	9									
*12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6202	3	1658	9	Y	1507	1469	1			125
*01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	438	1	6414	3	Y	1393	1406	1			112
							1532	9									
*02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	3811	3	695	9	Y	632	669	1			75
*03	5952	X	4863	-0-	-1089	-0-	3963	3	900	9	Y	818	824	1			69
*04	5760	X	4408	-0-	-1352	-0-	3638	3	770	9	Y	700	738	1			31
*05	5952	X	3814	-0-	-2138	-0-	178	1	2998	3	Y	580	526	1			85
							638	9									
06	5760	X	4248	-0-	-1512	-0-	373	1	3204	3	Y	610	617	1			78
							671	9									

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11005	X	7854	-0-	-3151	-0-	633	1	6209	3	Y	920	974	1			133
							1012	9									
*08	9083	X	5687	-0-	-3396	-0-	568	1	4321	3	Y	725	751	1			107
							798	9									
*09	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	1205	1	8328	3	Y	1322	1277	1			152
							1454	9									
*10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	1526	1	11964	3	Y	2036	1946	1			242
							2240	9									
*11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	1259	1	8430	3	Y	1740	1818	1			164
							1914	9									
*12	9083	X	7288	-0-	-1795	-0-	5803	3	1485	9	Y	1350	1402	1			112
*01	9083	X	8443	-0-	-640	-0-	399	1	6505	3	Y	1399	1399	1			112
							1539	9									
*02	8204	X	7535	-0-	-669	-0-	6406	3	1129	9	Y	1026	1016	1			122
*03	9083	X	6926	-0-	-2157	-0-	5676	3	1250	9	Y	1136	1162	1			96
*04	8790	X	7685	-0-	-1105	-0-	6373	3	1312	9	Y	1193	1236	1			53
*05	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	349	1	6361	3	Y	1211	1087	1			177
							1332	9									
06	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	608	1	5283	3	Y	974	1026	1			125
							1071	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7781	X	7457	-0-	-324	-0-	586	1	5922	3	Y	863	923	1			125
							949	9									
*08	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	779	1	5972	3	Y	1066	1033	1			158
							1173	9									
*09	7050	X	2039	-0-	-5011	-0-	239	1	1504	3	Y	269	396	1			31
							296	9									
*10	7285	X	285	-0-	-7000	-0-	17	1	234	3	Y	31	58	1			4
							34	9									
*11	7050	X	12	-0-	-7038	-0-	1	1	10	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*12	7285	X	6196	-0-	-1089	-0-	4886	3	1310	9	Y	1191	1092	1			99
*01	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	339	1	5089	3	Y	1126	1135	1			90
							1239	9									
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3891	3	697	9	Y	634	649	1			75
*03	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	4288	3	980	9	Y	891	890	1			76
*04	6480	X	3049	-0-	-3431	-0-	2526	3	523	9	Y	475	530	1			21
*05	6696	X	4666	-0-	-2030	-0-	259	1	3652	3	Y	686	607	1			100
							755	9									
06	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	502	1	4363	3	Y	835	828	1			107
							919	9									

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13516	X	8378	-0-	-5138	-0-	801	1	6519	3	Y	962	947	1	2	8	122
							1058	9									
*09	13080	X	6734	-0-	-6346	-0-	754	1	5006	3	Y	885	847	1	6	8	154
							974	9									
*10	13330	X	7649	-0-	-5681	-0-	885	1	5840	3	Y	840	868	1	7	8	119
							924	9									
*11	10350	X	6806	-0-	-3544	-0-	927	1	5052	3	Y	752	807	1	2	8	62
							827	9									
*12	9362	X	5812	-0-	-3550	-0-	4981	3	831	9	Y	755	770	1	12	8	35
*01	8401	X	6702	-0-	-1699	-0-	925	1	4912	3	Y	786	741	1			80
							865	9									
*02	6916	X	5867	-0-	-1049	-0-	604	1	4601	3	Y	602	624	1			58
							662	9									
*03	7657	X	6427	-0-	-1230	-0-	874	1	4738	3	Y	741	741	1			58
							815	9									
*04	6840	X	6148	-0-	-692	-0-	950	1	4373	3	Y	750	718	1			90
							825	9									
*05	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	914	1	4570	3	Y	745	692	1			143
							820	9									
06	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	762	1	4667	3	Y	746	807	1			82
							821	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7273	-0-	-1872	-0-	588	1	5729	3	Y	869	952	1			126
							956	9									
*08	8370	X	6186	-0-	-2184	-0-	605	1	4669	3	Y	829	832	1			123
							912	9									
*09	8100	X	7218	-0-	-882	-0-	739	1	5565	3	Y	831	859	1			95
							914	9									
*10	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	669	1	5312	3	Y	942	925	1			112
							1036	9									
*11	8100	X	4776	-0-	-3324	-0-	457	1	3508	3	Y	737	780	1			69
							811	9									
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	6966	3	1868	9	Y	1698	1626	1			141
*01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	412	1	5910	3	Y	1292	1329	1			104
							1421	9									
*02	6748	X	3589	-0-	-3159	-0-	3025	3	564	9	Y	513	556	1			61
*03	8370	X	5469	-0-	-2901	-0-	4450	3	1019	9	Y	926	908	1			79
*04	8100	X	5404	-0-	-2696	-0-	4455	3	949	9	Y	863	904	1			38
*05	8370	X	5109	-0-	-3261	-0-	252	1	3997	3	Y	782	706	1			114
							860	9									
06	7530	X	5956	-0-	-1574	-0-	512	1	4494	3	Y	864	867	1			111
							950	9									

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 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
*07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	11	1	7041	3	Y	22	4	8			311
							24	9									
*08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	71	1	8229	3	Y	1428	1472	1	2	8	265
							1571	9									
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	85	1	6907	3	Y	1271	1185	1	8	8	343
							1398	9									
*10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	41	1	2190	3	Y	310	373	1	3	8	277
							341	9									
*11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	49	1	6345	3	Y	838	851	1	5	8	259
							922	9									
*12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	12263	3	2581	9	Y	2346	2470	1	35	8	100
*01	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	48	1	12868	3	Y	2619	2504	1			215
							2881	9									
*02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	61	1	5730	3	Y	1037	1041	1			211
							1141	9									
*03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	60	1	5623	3	Y	1107	1131	1			187
							1218	9									
*04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	75	1	6463	3	Y	1268	1141	1			314
							1395	9									
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	81	1	6282	3	Y	1208	1292	1			230
							1329	9									
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	72	1	6161	3	Y	1172	1115	1			287
							1289	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 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
*07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	13	1	7960	3	Y	20					344
							22	9									
*08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	68	1	7543	3	Y	1332	1428	1			248
							1465	9									
*09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	79	1	6234	3	Y	1199	1121	1	1	8	325
							1319	9									
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48	1	2281	3	Y	320	357	1			288
							352	9									
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	30	1	3697	3	Y	495	629	1			154
							545	9									
*12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	5853	3	1229	9	Y	1117	1223	1			48
*01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	17	1	5609	3	Y	1116	1072	1			92
							1228	9									
*02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	37	1	4133	3	Y	739	680	1			151
							813	9									
*03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	56	1	5384	3	Y	1079	1047	1			183
							1187	9									
*04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	63	1	5354	3	Y	1072	989	1			266
							1179	9									
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	64	1	5067	3	Y	990	1067	1			189
							1089	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	62	1	5300	3	Y	1024	962	1			251
							1126	9									

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	7	1	4170	3	Y	11					164
							12	9									
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	41	1	3626	3	Y	807	821	1			150
							888	9									
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	4229	3	Y	738	688	1			200
							812	9									
*10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	249	225	1			224
							274	9									
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	59	1	8169	3	Y	1081	969	1			336
							1189	9									
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	5804	3	1194	9	Y	1085	1372	1	2	8	47
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	17	1	5103	3	Y	1018	981	1			84
							1120	9									
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	3540	3	Y	575	542	1			117
							633	9									
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	30	1	3315	3	Y	644	652	1			109
							708	9									
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	43	1	3919	3	Y	767	686	1			190
							844	9									
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	53	1	4083	3	Y	789	829	1			150
							868	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	3	Y	516	540	1			126
							568	9									

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 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
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

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

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

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

P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

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

P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33759	X	33759	-0-	-0-	-0-	1817	1	25191	3	Y	6137	6320	1			436
							6751	9									
*08	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	1558	1	19891	3	Y	4355	4433	1	9	8	349
							4791	9									
*09	41400	X	21329	-0-	-20071	-0-	1614	1	15526	3	Y	3808	3764	1	14	8	379
							4189	9									
*10	42780	X	20244	-0-	-22536	-0-	1815	1	14707	3	Y	3384	3417	1	5	8	341
							3722	9									
*11	41400	X	16414	-0-	-24986	-0-	1372	1	11675	3	Y	3061	3139	1			263
							3367	9									
*12	33759	X	7821	-0-	-25938	-0-	6016	3	1805	9	Y	1641	1706	1	1	8	197
*01	26257	X	6369	-0-	-19888	-0-	604	1	4532	3	Y	1121	1178	1			140
							1233	9									
*02	19936	X	9495	-0-	-10441	-0-	747	1	6949	3	Y	1635	1642	1			133
							1799	9									
*03	20274	X	12680	-0-	-7594	-0-	1260	1	8952	3	Y	2244	2230	1			147
							2468	9									
*04	16470	X	11386	-0-	-5084	-0-	1163	1	8148	3	Y	1886	1834	1			199
							2075	9									
*05	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	1255	1	7855	3	Y	1817	1836	1			180
							1999	9									
06	12870	X	10041	-0-	-2829	-0-	1133	1	7298	3	Y	1464	1423	1			221
							1610	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21049	X	16834	-0-	-4215	-0-	895	1	12454	3	Y	3168	3360	1			225
							3485	9									
*08	35588	X	13447	-0-	-22141	-0-	792	1	10116	3	Y	2308	2341	1	7	8	185
							2539	9									
*09	34440	X	11165	-0-	-23275	-0-	860	1	8049	3	Y	2051	2024	1	8	8	204
							2256	9									
*10	35588	X	10522	-0-	-25066	-0-	938	1	7584	3	Y	1818	1838	1	1	8	183
							2000	9									
*11	27630	X	9070	-0-	-18560	-0-	752	1	6396	3	Y	1747	1780	1			150
							1922	9									
*12	16833	X	10263	-0-	-6570	-0-	8005	3	2258	9	Y	2053	1956	1			247
*01	13454	X	10229	-0-	-3225	-0-	959	1	7216	3	Y	1867	1880	1			234
							2054	9									
*02	10416	X	7557	-0-	-2859	-0-	586	1	5557	3	Y	1285	1414	1			105
							1414	9									
*03	10726	X	7178	-0-	-3548	-0-	707	1	5028	3	Y	1312	1331	1			86
							1443	9									
*04	9960	X	6236	-0-	-3724	-0-	629	1	4428	3	Y	1072	1045	1			113
							1179	9									
*05	10292	X	6390	-0-	-3902	-0-	716	1	4482	3	Y	1084	1090	1			107
							1192	9									
06	9930	X	5809	-0-	-4121	-0-	651	1	4193	3	Y	877	852	1			132
							965	9									

P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18724	X	13946	-0-	-4778	-0-	757	1	10431	3	Y	2507	2554	1			178
							2758	9									
*08	19406	X	13300	-0-	-6106	-0-	798	1	10111	3	Y	2174	2178	1			174
							2391	9									
*09	16590	X	4856	-0-	-11734	-0-	331	1	3580	3	Y	859	947	1			86
							945	9									
*10	14880	X	6299	-0-	-8581	-0-	387	1	4824	3	Y	989	975	1			100
							1088	9									
*11	14400	X	10655	-0-	-3745	-0-	826	1	7684	3	Y	1950	1883	1			167
							2145	9									
*12	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	11590	3	3073	9	Y	2794	2625	1			336
*01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	1430	1	10715	3	Y	2627	2634	1			329
							2890	9									
*02	9632	X	8781	-0-	-851	-0-	709	1	6511	3	Y	1419	1632	1			116
							1561	9									
*03	15345	X	10596	-0-	-4749	-0-	1056	1	7503	3	Y	1852	1847	1			121
							2037	9									
*04	14580	X	9995	-0-	-4585	-0-	1021	1	7172	3	Y	1638	1586	1			173
							1802	9									
*05	15066	X	10256	-0-	-4810	-0-	1161	1	7272	3	Y	1657	1666	1			164
							1823	9									
06	14580	X	9583	-0-	-4997	-0-	1084	1	6981	3	Y	1380	1336	1			208
							1518	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	4225	-0-	-6470	-0-	650	1	2551	3	Y	931	730	1	1	8	200
							1024	9									
*09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	2439	1	9707	3	Y	3661	3386	1	9	8	466
							4027	9									
*10	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	2732	1	8022	3	Y	2416	2615	1	5	8	262
							2658	9									
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	2323	1	5427	3	Y	1788	1936	1			114
							1967	9									
*12	17980	X	9455	-0-	-8525	-0-	6615	3	2840	9	Y	2582	2443	1			253
*01	16740	X	9686	-0-	-7054	-0-	1130	1	5092	3	Y	3149	2940	1			462
							3464	9									
*02	15120	X	7220	-0-	-7900	-0-	776	1	3597	3	Y	2588	2793	1			257
							2847	9									
*03	13423	X	10606	-0-	-2817	-0-	1278	1	5422	3	Y	3551	3531	1			277
							3906	9									
*04	9750	X	9170	-0-	-580	-0-	1288	1	4183	3	Y	3363	3321	1			319
							3699	9									
*05	9734	X	7903	-0-	-1831	-0-	439	1	4113	3	Y	3046	2779	1			586
							3351	9									
06	10650	X	8801	-0-	-1849	-0-	457	1	4641	3	Y	3366	3483	1			469
							3703	9									

P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	11361	-0-	-1070	-0-	2791	1	6407	3	Y	1966	1998	1			359
							2163	9									
*08	14043	X	9122	-0-	-4921	-0-	3247	1	4343	3	Y	1393	1453	1			299
							1532	9									
*09	13590	X	10313	-0-	-3277	-0-	1663	1	6590	3	Y	1873	1932	1	1	8	239
							2060	9									
*10	14043	X	9566	-0-	-4477	-0-	2000	1	5987	3	Y	1435	1517	1	1	8	156
							1579	9									
*11	13590	X	7443	-0-	-6147	-0-	1741	1	4078	3	Y	1476	1538	1			94
							1624	9									
*12	11532	X	8512	-0-	-3020	-0-	6203	3	2309	9	Y	2099	1987	1			206
*01	10664	X	7670	-0-	-2994	-0-	1281	1	5519	3	Y	791	881	1			116
							870	9									
*02	9632	X	5043	-0-	-4589	-0-	818	1	4092	3	Y	121	225	1			12
							133	9									
*03	9579	X	6710	-0-	-2869	-0-	1268	1	5411	3	Y	28	38	1			2
							31	9									
*04	8280	X	5904	-0-	-2376	-0-	1398	1	4471	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
*05	8556	X	5033	-0-	-3523	-0-	491	1	4509	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
06	7470	X	5427	-0-	-2043	-0-	487	1	4940	3	Y	-0-	6	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 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
*07	6138	X	4754	-0-	-1384	-0-	607	1	3164	3	Y	894	891	0	31	1	70
							983	9									
*08	6138	X	4566	-0-	-1572	-0-	668	1	3025	3	Y	794	717	0	87	1	60
							873	9									
*09	5940	X	4140	-0-	-1800	-0-	734	1	2582	3	Y	749	673	0	71	1	65
							824	9									
*10	5859	X	4174	-0-	-1685	-0-	715	1	2851	3	Y	553	512	0	24	1	82
							608	9									
*11	5670	X	4616	-0-	-1054	-0-	594	1	3371	3	Y	592	200	0	444	1	30
							651	9									
*12	4774	X	3430	-0-	-1344	-0-	2637	3	793	9	Y	721	658	0	60	1	33
*01	4557	X	2863	-0-	-1694	-0-	371	1	1776	3	Y	651	487	0	105	1	92
							716	9									
*02	3948	X	2971	-0-	-977	-0-	381	1	2243	3	Y	315	270	0	109	1	28
							347	9									
*03	4774	X	3676	-0-	-1098	-0-	537	1	2542	3	Y	543	524	0	13	1	34
							597	9									
*04	4620	X	3891	-0-	-729	-0-	644	1	2642	3	Y	550	543	0	15	1	26
							605	9									
*05	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	79	1	2205	3	Y	390	321	0	49	1	46
							429	9									
06	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	73	1	2723	3	Y	454	419	0	31	1	50
							499	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	8239	-0-	-2704	-0-	1069	1	5564	3	Y	1460	1455	0	45	1	102
							1606	9									
*08	8711	X	8094	-0-	-617	-0-	1049	1	5628	3	Y	1288	1171	0	128	1	91
							1417	9									
*09	8430	X	6690	-0-	-1740	-0-	1268	1	4052	3	Y	1245	1117	0	111	1	108
							1370	9									
*10	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1286	1	4866	3	Y	1289	1203	0	39	1	155
							1418	9									
*11	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	1060	1	5366	3	Y	1432	471	0	1042	1	74
							1575	9									
*12	8246	X	6398	-0-	-1848	-0-	4940	3	1458	9	Y	1325	1210	0	128	1	61
*01	8091	X	5277	-0-	-2814	-0-	684	1	3230	3	Y	1239	922	0	200	1	178
							1363	9									
*02	6860	X	5719	-0-	-1141	-0-	728	1	4121	3	Y	791	678	0	221	1	70
							870	9									
*03	8308	X	7095	-0-	-1213	-0-	1038	1	4772	3	Y	1168	1129	0	32	1	77
							1285	9									
*04	8040	X	4806	-0-	-3234	-0-	801	1	3401	3	Y	549	542	0	34	1	50
							604	9									
*05	6417	X	4979	-0-	-1438	-0-	131	1	3749	3	Y	999	844	0	102	1	103
							1099	9									
06	7050	X	4579	-0-	-2471	-0-	95	1	3686	3	Y	725	671	0	69	1	88
							798	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8711	-0-	-465	-0-	1092	1	5693	3	Y	1751	1744	0	36	1	83
							1926	9									
*08	7874	X	7653	-0-	-221	-0-	939	1	5023	3	Y	1537	1404	0	112	1	104
							1691	9									
*09	7620	X	5393	-0-	-2227	-0-	1025	1	3064	3	Y	1185	1064	0	122	1	103
							1304	9									
*10	7874	X	6272	-0-	-1602	-0-	1046	1	3942	3	Y	1167	1088	0	38	1	144
							1284	9									
*11	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	778	1	4033	3	Y	1259	426	0	913	1	64
							1385	9									
*12	7874	X	5383	-0-	-2491	-0-	3994	3	1389	9	Y	1263	1149	0	118	1	60
*01	7657	X	5521	-0-	-2136	-0-	606	1	3088	3	Y	1661	1228	0	250	1	243
							1827	9									
*02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	859	1	4841	3	Y	1504	1287	0	326	1	134
							1654	9									
*03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1287	1	5928	3	Y	1547	1496	0	61	1	124
							1702	9									
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	1154	1	4762	3	Y	1115	1100	0	55	1	84
							1227	9									
*05	7750	X	5373	-0-	-2377	-0-	135	1	4147	3	Y	992	829	0	138	1	109
							1091	9									
06	7620	X	5597	-0-	-2023	-0-	115	1	4617	3	Y	786	723	0	73	1	99
							865	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	420	1	2199	3	Y	763	760	0	19	1	43
							839	9									
*08	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	441	1	2067	3	Y	685	612	0	59	1	57
							754	9									
*09	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	513	1	1807	3	Y	878	787	0	71	1	77
							966	9									
*10	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	559	1	2274	3	Y	663	617	0	28	1	95
							729	9									
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	518	1	2863	3	Y	851	242	0	657	1	47
							936	9									
*12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4764	3	913	9	Y	830	756	0	82	1	39
*01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	2062	1	10125	3	Y	577	424	0	106	1	86
							635	9									
*02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	541	1	3190	3	Y	601	500	0	124	1	63
							661	9									
*03	4557	X	3059	-0-	-1498	-0-	422	1	1995	3	Y	584	564	0	29	1	54
							642	9									
*04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	606	1	2568	3	Y	1139	1124	0	24	1	45
							1253	9									
*05	4557	X	2839	-0-	-1718	-0-	61	1	1861	3	Y	834	699	0	90	1	90
							917	9									
06	4410	X	2783	-0-	-1627	-0-	51	1	2084	3	Y	589	541	0	61	1	77
							648	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	1696	1	8809	3	Y	1494	1487	0	42	1	96
							1643	9									
*08	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	1415	1	7539	3	Y	1340	1196	0	127	1	112
							1474	9					1	8			
*09	8130	X	5914	-0-	-2216	-0-	1116	1	3196	3	Y	1456	1305	0	135	1	126
							1602	9					2	8			
*10	8401	X	6945	-0-	-1456	-0-	1105	1	4140	3	Y	1545	1440	0	46	1	185
							1700	9									
*11	8130	X	7057	-0-	-1073	-0-	898	1	4554	3	Y	1459	564	0	1003	1	68
							1605	9					9	8			
*12	8401	X	6455	-0-	-1946	-0-	4955	3	1500	9	Y	1364	1245	0	124	1	63
*01	8401	X	4897	-0-	-3504	-0-	610	1	2866	3	Y	1292	959	0	209	1	187
							1421	9									
*02	6272	X	5159	-0-	-1113	-0-	624	1	3576	3	Y	872	740	0	238	1	81
							959	9									
*03	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	972	1	4464	3	Y	1289	1246	0	37	1	87
							1418	9									
*04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1595	1	6473	3	Y	833	822	0	39	1	59
							916	9									
*05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	356	1	8723	3	Y	1322	1118	0	128	1	135
							1454	9									
06	6780	X	5195	-0-	-1585	-0-	108	1	4113	3	Y	885	816	0	91	1	113
							974	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 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
*07	13857	X	11037	-0-	-2820	-0-	1288	1	8294	3	Y	1323	1243	0	36	1	109
							1455	9					7	8			
*08	14167	X	11251	-0-	-2916	-0-	1513	1	8414	3	Y	1204	1061	0	141	1	108
							1324	9					3	8			
*09	13710	X	10780	-0-	-2930	-0-	1525	1	7687	3	Y	1425	1368	0	12	8	153
							1568	9									
*10	13547	X	1936	-0-	-11611	-0-	287	1	1353	3	Y	269	263	0	81	1	72
							296	9					6	8			
*11	11460	X	10827	-0-	-633	-0-	1428	1	9001	3	Y	362	319	0	16	8	99
							398	9									
*12	11284	X	10093	-0-	-1191	-0-	8679	3	1414	9	Y	1285	1021	0	249	1	98
													16	8			
*01	11284	X	10354	-0-	-930	-0-	1590	1	7551	3	Y	1103	931	0	203	1	67
							1213	9									
*02	10080	X	8454	-0-	-1626	-0-	1156	1	6330	3	Y	880	809	0	41	1	97
							968	9									
*03	11253	X	8802	-0-	-2451	-0-	878	1	6502	3	Y	1293	1194	0	92	1	104
							1422	9									
*04	10890	X	7164	-0-	-3726	-0-	143	1	5739	3	Y	1165	1099	0	82	1	88
							1282	9									
*05	10416	X	8316	-0-	-2100	-0-	154	1	6642	3	Y	1382	1381	0			89
							1520	9									
06	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	1335	1	6363	3	Y	1146	1146	0			89
							1261	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	523	1	3573	3	Y	861	814	0	18	1	64
							947	9									
*08	5332	X	4615	-0-	-717	-0-	590	1	3177	3	Y	771	695	0	81	1	58
							848	9					1	8			
*09	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	599	1	3423	3	Y	766	740	0	2	8	82
							843	9									
*10	5332	X	774	-0-	-4558	-0-	109	1	516	3	Y	135	134	0	44	1	39
							149	9									
*11	4890	X	3944	-0-	-946	-0-	489	1	3260	3	Y	177	162	0			54
							195	9									
*12	5053	X	3586	-0-	-1467	-0-	2887	3	699	9	Y	635	509	0	130	1	50
*01	5053	X	3835	-0-	-1218	-0-	546	1	2720	3	Y	517	440	0	97	1	30
							569	9									
*02	4564	X	3344	-0-	-1220	-0-	421	1	2351	3	Y	520	478	0	18	1	54
							572	9									
*03	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	250	1	2402	3	Y	567	523	0	52	1	46
							624	9									
*04	3960	X	2326	-0-	-1634	-0-	48	1	1876	3	Y	365	342	0	37	1	32
							402	9									
*05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	58	1	2511	3	Y	762	762	0			32
							838	9									
06	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	446	1	2264	3	Y	252	252	0			32
							277	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	8374	-0-	-2104	-0-	900	1	5997	3	Y	1343	1275	0	47	1	113
							1477	9									
*08	10044	X	7913	-0-	-2131	-0-	839	1	5743	3	Y	1210	1088	0	141	1	94
							1331	9									
*09	9720	X	5917	-0-	-3803	-0-	678	1	4268	3	Y	883	850	0			127
							971	9									
*10	9517	X	4571	-0-	-4946	-0-	723	1	3086	3	Y	693	693	0	67	1	60
							762	9									
*11	9210	X	6222	-0-	-2988	-0-	901	1	4374	3	Y	861	840	0			81
							947	9									
*12	8370	X	5932	-0-	-2438	-0-	4875	3	1057	9	Y	961	750	0	208	1	84
*01	7936	X	6618	-0-	-1318	-0-	790	1	4590	3	Y	1125	953	0	189	1	67
							1238	9									
*02	5544	X	4916	-0-	-628	-0-	587	1	3429	3	Y	818	749	0	41	1	95
							900	9									
*03	6479	X	5929	-0-	-550	-0-	461	1	4164	3	Y	1185	1091	0	90	1	99
							1304	9									
*04	6420	X	4061	-0-	-2359	-0-	66	1	3136	3	Y	781	730	0	78	1	72
							859	9									
*05	6634	X	5394	-0-	-1240	-0-	82	1	4019	3	Y	1175	1174	0			73
							1293	9									
06	6420	X	5300	-0-	-1120	-0-	667	1	3639	3	Y	904	904	0			73
							994	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1213	1	8407	3	Y	2262	2135	0	36	1	161
							2488	9									
*08	9362	X	8119	-0-	-1243	-0-	858	1	5112	3	Y	1954	1822	0	191	1	102
							2149	9									
*09	9060	X	6110	-0-	-2950	-0-	750	1	4083	3	Y	1161	1124	0			139
							1277	9									
*10	12121	X	7531	-0-	-4590	-0-	1584	1	4498	3	Y	1317	1318	0	73	1	65
							1449	9									
*11	11730	X	7565	-0-	-4165	-0-	1145	1	4635	3	Y	1623	1597	0			91
							1785	9									
*12	12121	X	4921	-0-	-7200	-0-	3771	3	1150	9	Y	1045	843	0	213	1	80
*01	8122	X	5822	-0-	-2300	-0-	802	1	3881	3	Y	1035	877	0	177	1	61
							1139	9									
*02	6832	X	4723	-0-	-2109	-0-	583	1	3235	3	Y	823	757	0	38	1	89
							905	9									
*03	7843	X	5127	-0-	-2716	-0-	457	1	3388	3	Y	1165	1075	0	85	1	94
							1282	9									
*04	7590	X	4062	-0-	-3528	-0-	73	1	3015	3	Y	885	835	0	74	1	70
							974	9									
*05	5859	X	4665	-0-	-1194	-0-	78	1	3352	3	Y	1123	1122	0			71
							1235	9									
06	5670	X	5029	-0-	-641	-0-	709	1	3328	3	Y	902	902	0			71
							992	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6960	-0-	-356	-0-	741	1	5040	3	Y	1072	1013	0	32	1	89
							1179	9									
*08	7936	X	7240	-0-	-696	-0-	922	1	5258	3	Y	964	864	0	112	1	77
							1060	9									
*09	7680	X	7201	-0-	-479	-0-	908	1	5176	3	Y	1015	982	0			110
							1117	9									
*10	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	1568	1	4474	3	Y	1056	1056	0	58	1	52
							1162	9									
*11	7530	X	6870	-0-	-660	-0-	1040	1	4400	3	Y	1300	1280	0			72
							1430	9									
*12	7440	X	5270	-0-	-2170	-0-	4350	3	920	9	Y	836	671	0	172	1	65
*01	7471	X	5903	-0-	-1568	-0-	863	1	4303	3	Y	670	569	0	127	1	39
							737	9									
*02	6748	X	5275	-0-	-1473	-0-	678	1	3757	3	Y	764	703	0	24	1	76
							840	9									
*03	7223	X	5434	-0-	-1789	-0-	518	1	3892	3	Y	931	859	0	73	1	75
							1024	9									
*04	6900	X	4429	-0-	-2471	-0-	86	1	3470	3	Y	794	749	0	59	1	61
							873	9									
*05	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	95	1	4096	3	Y	855	854	0			62
							941	9									
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	888	1	4191	3	Y	648	648	0			62
							713	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	426	1	2940	3	Y	871	825	0	19	1	65
								958	9									
*08	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	770	704	0	80	1	51
								847	9									
*09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	531	1	3038	3	Y	721	699	0			73
								793	9									
*10	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	993	1	2819	3	Y	666	665	0	39	1	35
								733	9									
*11	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	672	1	2682	3	Y	824	806	0			53
								906	9									
*12	4495	X	3490	-0-		-1005	-0-	2353	3	1137	9	Y	1034	832	0	175	1	80
*01	4681	X	3726	-0-		-955	-0-	469	1	2299	3	Y	871	731	0	166	1	54
								958	9									
*02	4116	X	2961	-0-		-1155	-0-	346	1	1989	3	Y	569	524	0	33	1	66
								626	9									
*03	4557	X	3956	-0-		-601	-0-	312	1	2846	3	Y	725	669	0	63	1	59
								798	9									
*04	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	105	1	4202	3	Y	694	654	0	47	1	52
								763	9									
*05	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	85	1	3657	3	Y	472	471	0			53
								519	9									
06	6166	X	6166	-0-		-0-	-0-	965	1	4696	3	Y	459	459	0			53
								505	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9517	X	6930	-0-		-2587	-0-	721	1	5471	3	Y	671	560	0	75	1	115
								738	9									
*08	9827	X	9827	-0-		-0-	-0-	1702	1	6807	3	Y	1198	413	0	736	1	164
								1318	9									
*09	9330	X	3799	-0-		-5531	-0-	1057	1	1878	3	Y	785	757	0			192
								864	9									
10	9641	X	-0-	-0-		-9641	-0-					Y	39	104	1			127
*11	9900	X	2761	-0-		-7139	-0-	246	1	2209	3	Y	278	208	0	85	1	112
								306	9									
*12	9858	X	97	-0-		-9761	-0-	73	3	24	9	Y	22	20	0			114
*01	9858	X	3614	-0-		-6244	-0-	494	1	1697	3	Y	1294	758	0	176	1	474
								1423	9									
*02	3556	X	2318	-0-		-1238	-0-	422	1	1009	3	Y	806	143	0	674	1	463
								887	9									
*03	2852	X	2814	-0-		-38	-0-	268	1	1981	3	Y	514	470	0	469	1	38
								565	9									
*04	3510	X	769	-0-		-2741	-0-	120	1	610	3	Y	35	25	0	45	1	3
								39	9									
*05	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	1247	1	5311	3	Y	110	109	0			4
								121	9									
06	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	1161	1	5211	3	Y	832	832	0			4
								915	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 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
*07	31899	X	21472	-0-	-10427	-0-	3058	1	16809	3	Y	1459	1300	0	248	1	172
							1605	9									
*08	22351	X	22050	-0-	-301	-0-	4022	1	16497	3	Y	1392	958	0	515	1	91
							1531	9									
*09	21630	X	9852	-0-	-11778	-0-	2019	1	7098	3	Y	668	642	0			117
							735	9									
10	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	38	63	1			92
*11	21630	X	1345	-0-	-20285	-0-	127	1	912	3	Y	278	208	0	62	1	100
							306	9									
*12	22103	X	2052	-0-	-20051	-0-	1566	3	486	9	Y	442	414	0			128
*01	22103	X	651	-0-	-21452	-0-	79	1	301	3	Y	246	176	0	136	1	62
							271	9									
*02	9212	X	384	-0-	-8828	-0-	105	1	188	3	Y	83	34	0	77	1	34
							91	9									
*03	2077	X	762	-0-	-1315	-0-	71	1	533	3	Y	144	138	0	35	1	5
							158	9									
*04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	406	1	1674	3	Y	27	16	0	13	1	3
							30	9									
*05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	398	1	1820	3	Y	30	29	0			4
							33	9									
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	436	1	1953	3	Y	-0-					4

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 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
*07	15221	X	6296	-0-	-8925	-0-	576	1	3336	3	Y	2167	2056	0	58	1	114
							2384	9									
*08	7998	X	4406	-0-	-3592	-0-	498	1	2076	3	Y	1665	1515	0	233	1	31
							1832	9									
*09	7260	X	1635	-0-	-5625	-0-	465	1	977	3	Y	175	168	0			38
							193	9									
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	38	20	1			56
*11	6120	X	960	-0-	-5160	-0-	68	1	609	3	Y	257	208	0	38	1	67
							283	9									
*12	6324	X	121	-0-	-6203	-0-	76	3	45	9	Y	41	36	0			72
01	4402	X	174	-0-	-4228	-0-	7	1	23	3	Y	131	131	0	72	1	-0-
							144	9									
02	1540	X	49	-0-	-1491	-0-	14	1	2	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*03	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	2093	1	14080	3	Y	4227	3703	0	70	1	454
							4650	9									
*04	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	3336	1	14076	3	Y	4122	2972	0	1265	1	339
							4534	9									
*05	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	2521	1	11393	3	Y	5002	4975	0			366
							5502	9									
06	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	2650	1	11699	3	Y	8035	8035	0			366
							8839	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	836	1	10521	3	Y	5667	5551	0			116
							6234	9									
*08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	804	1	10219	3	Y	5360	5238	0	185	1	51
							5896	9					2	8			
*09	13140	X	11678	-0-	-1462	-0-	823	1	8946	3	Y	1735	1712	0	27	1	36
							1909	9					11	8			
*10	13578	X	12817	-0-	-761	-0-	948	1	9964	3	Y	1732	1704	0	9	8	55
							1905	9									
*11	13140	X	10492	-0-	-2648	-0-	870	1	8027	3	Y	1450	1405	0	28	1	66
							1595	9					6	8			
*12	13578	X	9419	-0-	-4159	-0-	7877	3	1542	9	Y	1402	1088	0	256	1	112
													12	8			
*01	13578	X	10906	-0-	-2672	-0-	938	1	8378	3	Y	1445	1134	0	323	1	100
							1590	9									
*02	11620	X	7327	-0-	-4293	-0-	638	1	5610	3	Y	981	868	0	149	1	64
							1079	9									
*03	12865	X	9557	-0-	-3308	-0-	880	1	7164	3	Y	1375	1252	0	123	1	64
							1513	9									
*04	10590	X	6208	-0-	-4382	-0-	526	1	4779	3	Y	821	754	0	92	1	39
							903	9									
*05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	264	1	10432	3	Y	1721	1649	0	20	1	91
							1893	9									
06	10590	X	3231	-0-	-7359	-0-	88	1	2652	3	Y	446	424	0	84	1	29
							491	9									

MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18290	X	12377	-0-	-5913	-0-	856	1	10348	3	Y	1066	1043	0			23
							1173	9									
*08	16275	X	12180	-0-	-4095	-0-	822	1	10130	3	Y	1116	984	0	99	1	56
							1228	9									
*09	15750	X	12925	-0-	-2825	-0-	805	1	10065	3	Y	1868	1855	0	30	1	39
							2055	9									
*10	15841	X	13444	-0-	-2397	-0-	982	1	10317	3	Y	1950	1927	0	1	8	61
							2145	9									
*11	14100	X	11432	-0-	-2668	-0-	939	1	8694	3	Y	1635	1589	0	31	1	76
							1799	9									
*12	12369	X	11338	-0-	-1031	-0-	9406	3	1932	9	Y	1756	1403	0	298	1	131
*01	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1174	1	10376	3	Y	1968	1551	0	414	1	134
							2165	9									
*02	12180	X	8917	-0-	-3263	-0-	780	1	6729	3	Y	1280	1133	0	198	1	83
							1408	9									
*03	13485	X	10233	-0-	-3252	-0-	939	1	7564	3	Y	1573	1431	0	151	1	74
							1730	9									
*04	13320	X	8684	-0-	-4636	-0-	576	1	6803	3	Y	1186	1086	0	115	1	59
							1305	9									
*05	13764	X	10141	-0-	-3623	-0-	213	1	8236	3	Y	1538	1476	0	30	1	91
							1692	9									
06	13320	X	8671	-0-	-4649	-0-	255	1	7258	3	Y	1053	988	0	84	1	72
							1158	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 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	13795	X	6715	-0-	-7080	-0-	501	1	5981	3	Y	212	210	0	75	1	35
							233	9									
*08	8184	X	5625	-0-	-2559	-0-	481	1	4960	3	Y	167	163	0	32	1	7
							184	9									
*09	7920	X	6018	-0-	-1902	-0-	507	1	5405	3	Y	96	92	0			11
							106	9									
*10	8184	X	7414	-0-	-770	-0-	590	1	6603	3	Y	201	196	0	4	1	12
							221	9									
*11	7620	X	6168	-0-	-1452	-0-	549	1	5425	3	Y	176	169	0	6	1	13
							194	9									
*12	6727	X	6437	-0-	-290	-0-	6061	3	376	9	Y	342	323	0	7	1	25
*01	7843	X	5725	-0-	-2118	-0-	515	1	4977	3	Y	212	196	0	25	1	16
							233	9									
*02	6720	X	5040	-0-	-1680	-0-	470	1	4171	3	Y	363	292	0	42	1	45
							399	9									
*03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	597	1	5109	3	Y	75	50	0	66	1	4
							83	9									
*04	6240	X	5335	-0-	-905	-0-	622	1	4623	3	Y	82	77	0	3	1	6
							90	9									
*05	6448	X	3668	-0-	-2780	-0-	449	1	3144	3	Y	68	51	0	3	1	20
							75	9									
06	5970	X	4106	-0-	-1864	-0-	406	1	3579	3	Y	110	101	0			29
							121	9									

MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	10917	-0-	-2847	-0-	818	1	9756	3	Y	312	308	0	88	1	42
							343	9									
*08	13516	X	10010	-0-	-3506	-0-	810	1	8937	3	Y	239	239	0	38	1	4
							263	9									
*09	12870	X	9382	-0-	-3488	-0-	753	1	8537	3	Y	84	80	0			8
							92	9									
*10	13144	X	9391	-0-	-3753	-0-	755	1	8619	3	Y	15	14	0	3	1	6
							17	9									
*11	12000	X	8491	-0-	-3509	-0-	780	1	7697	3	Y	13	12	0	3	1	4
							14	9									
*12	10912	X	7690	-0-	-3222	-0-	7690	3			Y	-0-	2	1			2
*01	10044	X	8172	-0-	-1872	-0-	768	1	7387	3	Y	15	9	0	2	1	6
							17	9									
*02	8792	X	6860	-0-	-1932	-0-	684	1	6046	3	Y	118	70	0	24	1	30
							130	9									
*03	9424	X	7185	-0-	-2239	-0-	755	1	6430	3	Y	-0-	30	1			-0-
*04	8520	X	6920	-0-	-1600	-0-	821	1	6099	3	Y	-0-					-0-
*05	8215	X	7436	-0-	-779	-0-	948	1	6434	3	Y	49	30	0			19
							54	9									
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	810	1	7017	3	Y	233	214	0			38
							256	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	1173	1	14194	3	Y	2915	2896	0	115	1	70
							3207	9									
*08	17670	X	15599	-0-	-2071	-0-	1056	1	11933	3	Y	2373	2246	0	63	1	134
							2610	9									
*09	16860	X	12926	-0-	-3934	-0-	951	1	10060	3	Y	1741	1696	0			179
							1915	9									
*10	17670	X	14203	-0-	-3467	-0-	972	1	10855	3	Y	2160	2117	0	66	1	156
							2376	9									
*11	17100	X	13060	-0-	-4040	-0-	1003	1	9954	3	Y	1911	1827	0	71	1	169
							1	4	2102	9							
*12	17670	X	14609	-0-	-3061	-0-	10079	3	4530	9	Y	4118	3915	0	94	1	278
*01	15624	X	15005	-0-	-619	-0-	1001	1	9643	3	Y	3964	3761	0	284	1	197
							1	4	4360	9							
*02	12852	X	8409	-0-	-4443	-0-	594	1	5733	3	Y	1893	1667	0	282	1	141
							2082	9									
*03	14601	X	13731	-0-	-870	-0-	975	1	7942	3	Y	4376	2947	0	1327	1	243
							4814	9									
*04	14550	X	12344	-0-	-2206	-0-	1004	1	7423	3	Y	3561	3292	0	179	1	333
							3917	9									
*05	15035	X	12329	-0-	-2706	-0-	1028	1	7339	3	Y	3602	3429	0	183	1	323
							3962	9									
06	14550	X	5787	-0-	-8763	-0-	465	1	4296	3	Y	933	886	0			370
							1026	9									

MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	13129	-0-	-1534	-0-	804	1	9765	3	Y	2327	2313	0	91	1	55
							2560	9									
*08	14136	X	12271	-0-	-1865	-0-	823	1	9332	3	Y	1924	1794	0	50	1	135
							2116	9									
*09	13440	X	11592	-0-	-1848	-0-	781	1	8677	3	Y	1940	1891	0			184
							2134	9									
*10	13361	X	12186	-0-	-1175	-0-	791	1	8840	3	Y	2323	2277	0	68	1	162
							2555	9									
*11	12720	X	11184	-0-	-1536	-0-	801	1	8181	3	Y	2002	1966	0	74	1	124
							2202	9									
*12	13144	X	8013	-0-	-5131	-0-	8013	3			Y	-0-	69	1			55
*01	12555	X	8512	-0-	-4043	-0-	799	1	7689	3	Y	22	14	0	56	1	7
							24	9									
*02	11032	X	6705	-0-	-4327	-0-	687	1	5905	3	Y	103	62	0	22	1	26
							113	9									
*03	12214	X	7443	-0-	-4771	-0-	809	1	6634	3	Y	-0-	26	1			-0-
*04	11220	X	6835	-0-	-4385	-0-	801	1	6034	3	Y	-0-					-0-
*05	8556	X	7508	-0-	-1048	-0-	949	1	6497	3	Y	56	34	0			22
							62	9									
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	799	1	6787	3	Y	954	893	0			83
							1049	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	7407	-0-	-2575	-0-	512	1	6181	3	Y	649	635	0			14
							714	9									
*08	9951	X	7158	-0-	-2793	-0-	480	1	5932	3	Y	678	599	0	59	1	33
							746	9					1	8			
*09	9630	X	7392	-0-	-2238	-0-	521	1	5545	3	Y	1205	1193	0	18	1	24
							1326	9					3	8			
*10	9362	X	7969	-0-	-1393	-0-	581	1	6117	3	Y	1155	1141	0	1	8	37
							1271	9									
*11	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	609	1	5606	3	Y	970	940	0	19	1	48
							1067	9									
*12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	6315	3	1306	9	Y	1187	926	0	212	1	97
*01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	666	1	5998	3	Y	1129	885	0	262	1	79
							1242	9									
*02	7224	X	5553	-0-	-1671	-0-	486	1	4221	3	Y	769	676	0	119	1	53
							846	9									
*03	7998	X	6642	-0-	-1356	-0-	603	1	4908	3	Y	1028	936	0	97	1	48
							1131	9									
*04	7680	X	4314	-0-	-3366	-0-	327	1	3340	3	Y	588	538	0	69	1	29
							647	9									
*05	7936	X	4727	-0-	-3209	-0-	92	1	3782	3	Y	775	746	0	15	1	43
							853	9									
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	177	1	6740	3	Y	936	875	0	40	1	64
							1030	9									

MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 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
*07	9269	X	7450	-0-	-1819	-0-	451	1	5522	3	Y	1343	1323	0	27	1	20
							1477	9									
*08	9269	X	6915	-0-	-2354	-0-	406	1	5062	3	Y	1315	1248	0	59	1	28
							1447	9									
*09	7290	X	5381	-0-	-1909	-0-	437	1	4245	3	Y	635	629	0	15	1	18
							699	9					1	8			
*10	7533	X	5981	-0-	-1552	-0-	485	1	5080	3	Y	378	372	0	1	8	23
							416	9									
*11	7290	X	3150	-0-	-4140	-0-	272	1	2527	3	Y	319	307	0	12	1	22
							351	9					1	8			
*12	7471	X	138	-0-	-7333	-0-	113	3	25	9	Y	23	14	0	25	1	2
													4	8			
*01	6913	X	101	-0-	-6812	-0-	9	1	79	3	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
*02	5432	X	3848	-0-	-1584	-0-	330	1	2892	3	Y	569	488	0	36	1	46
							626	9									
*03	6014	X	5096	-0-	-918	-0-	466	1	3790	3	Y	764	697	0	78	1	35
							840	9									
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	289	1	3762	3	Y	471	435	0	50	1	21
							518	9									
*05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	115	1	4463	3	Y	797	764	0	11	1	43
							877	9									
06	5100	X	4185	-0-	-915	-0-	91	1	3581	3	Y	466	437	0	39	1	33
							513	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	8287	-0-	-9383	-0-	576	1	6951	3	Y	691	677	0	34	1	15
							760	9									
*08	11439	X	8016	-0-	-3423	-0-	542	1	6681	3	Y	721	638	0	63	1	35
							793	9									
*09	11070	X	8110	-0-	-2960	-0-	560	1	6189	3	Y	1237	1228	0	19	1	25
							1361	9									
*10	10695	X	9012	-0-	-1683	-0-	662	1	6972	3	Y	1253	1239	0			39
							1378	9									
*11	9390	X	7268	-0-	-2122	-0-	582	1	5531	3	Y	1050	1022	0	20	1	47
							1155	9									
*12	8308	X	6944	-0-	-1364	-0-	5822	3	1122	9	Y	1020	810	0	179	1	78
*01	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	682	1	6203	3	Y	1103	865	0	239	1	77
							1213	9									
*02	8176	X	6511	-0-	-1665	-0-	580	1	5071	3	Y	782	679	0	121	1	59
							860	9									
*03	9052	X	6825	-0-	-2227	-0-	623	1	5091	3	Y	1010	920	0	102	1	47
							1111	9									
*04	7860	X	6101	-0-	-1759	-0-	379	1	4864	3	Y	780	711	0	76	1	40
							858	9									
*05	8122	X	4574	-0-	-3548	-0-	91	1	3738	3	Y	677	650	0	21	1	46
							745	9									
06	7860	X	3874	-0-	-3986	-0-	84	1	3305	3	Y	441	413	0	43	1	31
							485	9									

MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 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
*07	23622	X	14665	-0-	-8957	-0-	1018	1	12291	3	Y	1233	1206	0	54	1	27
							1356	9									
*08	17887	X	13392	-0-	-4495	-0-	971	1	11001	3	Y	1291	1138	0	115	1	65
							1420	9									
*09	17310	X	16814	-0-	-496	-0-	1009	1	13318	3	Y	2261	2246	0	34	1	46
							2487	9									
*10	17670	X	15828	-0-	-1842	-0-	1158	1	12193	3	Y	2252	2226	0			72
							2477	9									
*11	16470	X	12358	-0-	-4112	-0-	1003	1	9284	3	Y	1883	1835	0	37	1	83
							2071	9									
*12	14694	X	10852	-0-	-3842	-0-	9052	3	1800	9	Y	1636	1302	0	293	1	124
*01	17422	X	12790	-0-	-4632	-0-	1087	1	9738	3	Y	1786	1404	0	383	1	123
							1965	9									
*02	15736	X	9165	-0-	-6571	-0-	803	1	6981	3	Y	1255	1105	0	188	1	85
							1381	9									
*03	15872	X	12146	-0-	-3726	-0-	1111	1	9022	3	Y	1830	1665	0	164	1	86
							2013	9									
*04	12420	X	9897	-0-	-2523	-0-	632	1	7783	3	Y	1347	1234	0	133	1	66
							1482	9									
*05	12834	X	11251	-0-	-1583	-0-	236	1	9170	3	Y	1677	1610	0	34	1	99
							1845	9									
06	12450	X	9034	-0-	-3416	-0-	195	1	7699	3	Y	1036	969	0	92	1	74
							1140	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	8141	-0-	-5840	-0-	565	1	6831	3	Y	677	663	0	38	1	15
							745	9									
*08	11346	X	7851	-0-	-3495	-0-	536	1	6612	3	Y	639	626	0	22	1	6
							703	9									
*09	10980	X	6281	-0-	-4699	-0-	607	1	5531	3	Y	130	125	0	3	1	4
							143	9					4	8			
10	10478	X	1044	-0-	-9434	-0-	538	1	36	3	Y	427	419	0	3	8	9
							470	9									
*11	9150	X	6017	-0-	-3133	-0-	544	1	5064	3	Y	372	346	0	5	1	28
							409	9					2	8			
*12	8153	X	4776	-0-	-3377	-0-	4015	3	761	9	Y	692	545	0	118	1	53
													4	8			
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	710	1	6419	3	Y	1159	913	0	220	1	79
							1275	9									
*02	5880	X	2251	-0-	-3629	-0-	200	1	1872	3	Y	163	145	0	87	1	10
							179	9									
*03	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	401	1	3804	3	Y	689	630	0	38	1	31
							758	9									
*04	8160	X	2748	-0-	-5412	-0-	219	1	2063	3	Y	424	395	0	43	1	17
							466	9									
*05	8432	X	7768	-0-	-664	-0-	163	1	6370	3	Y	1123	1076	0	9	1	55
							1235	9									
06	8160	X	6081	-0-	-2079	-0-	132	1	5182	3	Y	697	652	0	51	1	49
							767	9									

MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 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
*07	13392	X	9246	-0-	-4146	-0-	641	1	7757	3	Y	771	754	0	35	1	17
							848	9									
*08	10974	X	9050	-0-	-1924	-0-	613	1	7545	3	Y	811	711	0	74	1	42
							892	9					1	8			
*09	10620	X	2798	-0-	-7822	-0-	289	1	1890	3	Y	563	558	0	22	1	24
							619	9					1	8			
*10	10695	X	4576	-0-	-6119	-0-	324	1	3563	3	Y	626	618	0			32
							689	9									
*11	10290	X	6610	-0-	-3680	-0-	577	1	5441	3	Y	538	510	0	16	1	44
							592	9									
*12	9269	X	6531	-0-	-2738	-0-	5422	3	1109	9	Y	1008	803	0	173	1	76
*01	9052	X	8437	-0-	-615	-0-	724	1	6393	3	Y	1200	944	0	249	1	83
							1320	9									
*02	5908	X	5806	-0-	-102	-0-	583	1	4384	3	Y	763	667	0	124	1	55
							839	9									
*03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	721	1	5859	3	Y	1207	1098	0	107	1	57
							1328	9									
*04	8190	X	6617	-0-	-1573	-0-	424	1	5222	3	Y	883	807	0	88	1	45
							971	9									
*05	8463	X	6770	-0-	-1693	-0-	142	1	5499	3	Y	1026	985	0	23	1	63
							1129	9									
06	8190	X	5892	-0-	-2298	-0-	133	1	5000	3	Y	690	645	0	58	1	50
							759	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9043	-0-	-691	-0-	627	1	7585	3	Y	755	739	0			16
							831	9									
*08	11284	X	8884	-0-	-2400	-0-	602	1	7411	3	Y	792	697	0	70	1	40
							871	9					1	8			
*09	10920	X	6965	-0-	-3955	-0-	573	1	5005	3	Y	1261	1251	0	21	1	28
							1387	9					1	8			
*10	11284	X	8895	-0-	-2389	-0-	653	1	6837	3	Y	1277	1261	0	2	8	42
							1405	9									
*11	10260	X	5035	-0-	-5225	-0-	377	1	3495	3	Y	1057	1039	0	21	1	39
							1163	9									
*12	9052	X	3803	-0-	-5249	-0-	3139	3	664	9	Y	604	460	0	129	1	54
*01	8897	X	5785	-0-	-3112	-0-	489	1	4417	3	Y	799	626	0	171	1	56
							879	9									
*02	8064	X	3948	-0-	-4116	-0-	353	1	3023	3	Y	520	457	0	83	1	36
							572	9									
*03	8928	X	6941	-0-	-1987	-0-	629	1	5153	3	Y	1054	960	0	81	1	49
							1159	9									
*04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	431	1	5789	3	Y	926	844	0	83	1	48
							1019	9									
*05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	168	1	6506	3	Y	1163	1115	0	25	1	71
							1279	9									
06	6930	X	6243	-0-	-687	-0-	165	1	5241	3	Y	761	715	0	66	1	51
							837	9									

P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 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
*07	20460	X	19345	-0-	-1115	-0-	1285	1	14976	3	Y	2804	2653	0	289	1	121
							3084	9									
*08	20460	X	18018	-0-	-2442	-0-	1071	1	14354	3	Y	2357	2223	0	182	1	73
							2593	9									
*09	18180	X	16704	-0-	-1476	-0-	1034	1	13431	3	Y	2035	2020	0	1	8	87
							2239	9									
*10	19344	X	17638	-0-	-1706	-0-	1307	1	14017	3	Y	2104	1869	0	139	1	183
							2314	9									
*11	18720	X	16133	-0-	-2587	-0-	1010	1	12430	3	Y	2448	2256	0	242	1	133
							2693	9									
*12	19344	X	14981	-0-	-4363	-0-	12252	3	2729	9	Y	2481	2475	0	88	1	51
*01	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	863	1	11538	3	Y	2571	2425	0	102	1	95
							2828	9									
*02	15988	X	9527	-0-	-6461	-0-	642	1	7430	3	Y	1323	1040	0	265	1	113
							1455	9									
*03	17701	X	15485	-0-	-2216	-0-	860	1	11850	3	Y	2523	2127	0	380	1	129
							2775	9									
*04	16200	X	14663	-0-	-1537	-0-	806	1	11238	3	Y	2381	2369	0			141
							2619	9									
*05	15314	X	14082	-0-	-1232	-0-	718	1	10887	3	Y	2252	2192	0	113	1	88
							2477	9									
06	15570	X	13293	-0-	-2277	-0-	730	1	10661	3	Y	1729	1536	0	223	1	58
							1902	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 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
*07	11997	X	9602	-0-	-2395	-0-	631	1	7363	3	Y	1462	1387	0	157	1	60
							1608	9									
*08	11377	X	9028	-0-	-2349	-0-	527	1	7149	3	Y	1229	1162	0	90	1	36
							1352	9					1	8			
*09	10560	X	8609	-0-	-1951	-0-	538	1	6929	3	Y	1038	1019	0	12	8	43
							1142	9									
*10	10912	X	9108	-0-	-1804	-0-	664	1	7136	3	Y	1189	1046	0	72	1	102
							1308	9					12	8			
*11	10380	X	8176	-0-	-2204	-0-	501	1	6173	3	Y	1365	1263	0	131	1	64
							1502	9					9	8			
*12	9610	X	7423	-0-	-2187	-0-	5939	3	1484	9	Y	1349	1314	0	43	1	25
													31	8			
*01	9486	X	5772	-0-	-3714	-0-	354	1	4582	3	Y	760	718	0	40	1	27
							836	9									
*02	8232	X	5183	-0-	-3049	-0-	349	1	4306	3	Y	480	391	0	81	1	35
							528	9									
*03	9114	X	7427	-0-	-1687	-0-	463	1	6141	3	Y	748	637	0	110	1	36
							823	9									
*04	8190	X	7249	-0-	-941	-0-	429	1	5950	3	Y	791	787	0			40
							870	9									
*05	7440	X	6955	-0-	-485	-0-	395	1	5980	3	Y	527	513	0	32	1	22
							580	9									
06	7530	X	6855	-0-	-675	-0-	407	1	5921	3	Y	479	425	0	60	1	16
							527	9									

LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	14485	-0-	-3619	-0-	940	1	10985	3	Y	2327	2198	0	254	1	103
							2560	9									
*08	17980	X	13468	-0-	-4512	-0-	782	1	10537	3	Y	1954	1841	0	153	1	61
							2149	9					2	8			
*09	16230	X	9944	-0-	-6286	-0-	546	1	7893	3	Y	1368	1359	0	1	8	69
							1505	9									
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	6	5	0	69	1	1
*11	15510	X	13944	-0-	-1566	-0-	998	1	12750	3	Y	178	6	0	54	1	119
							196	9									
*12	14477	X	11244	-0-	-3233	-0-	9112	3	2132	9	Y	1938	1933	0	79	1	45
*01	13485	X	11287	-0-	-2198	-0-	668	1	9017	3	Y	1456	1373	0	74	1	54
							1602	9									
*02	12852	X	3843	-0-	-9009	-0-	270	1	3069	3	Y	458	363	0	111	1	38
							504	9									
*03	14477	X	12792	-0-	-1685	-0-	734	1	10186	3	Y	1702	1445	0	211	1	84
							1872	9									
*04	14010	X	10797	-0-	-3213	-0-	617	1	8611	3	Y	1426	1419	0			91
							1569	9									
*05	11346	X	10348	-0-	-998	-0-	550	1	8333	3	Y	1332	1297	0	73	1	53
							1465	9									
06	12930	X	8326	-0-	-4604	-0-	462	1	6916	3	Y	862	759	0	125	1	31
							948	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 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
*07	13175	X	11196	-0-	-1979	-0-	699	1	8196	3	Y	2092	1972	0	202	1	96
							2301	9									
*08	11563	X	9916	-0-	-1647	-0-	552	1	7440	3	Y	1749	1652	0	140	1	53
							1924	9									
*09	11190	X	8504	-0-	-2686	-0-	505	1	6878	3	Y	1019	1013	0			59
							1121	9									
*10	11563	X	10041	-0-	-1522	-0-	733	1	7887	3	Y	1292	1146	0	92	1	113
							1421	9									
*11	11190	X	8891	-0-	-2299	-0-	539	1	6669	3	Y	1530	1384	0	158	1	101
							1683	9									
*12	11191	X	7945	-0-	-3246	-0-	6122	3	1823	9	Y	1657	1653	0	67	1	38
*01	10478	X	7940	-0-	-2538	-0-	426	1	5649	3	Y	1695	1598	0	72	1	63
							1865	9									
*02	9100	X	6774	-0-	-2326	-0-	419	1	4794	3	Y	1419	1125	0	240	1	117
							1561	9									
*03	10075	X	8013	-0-	-2062	-0-	423	1	5610	3	Y	1800	1527	0	301	1	89
							1980	9									
*04	8940	X	7435	-0-	-1505	-0-	402	1	5601	3	Y	1302	1295	0			96
							1432	9									
*05	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	362	1	5485	3	Y	1350	1316	0	76	1	54
							1485	9									
06	7950	X	7926	-0-	-24	-0-	402	1	6014	3	Y	1373	1223	0	159	1	45
							1510	9									

LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	19243	-0-	-3604	-0-	1290	1	15073	3	Y	2618	2474	0	29	1	115
							2880	9									
*08	21328	X	16804	-0-	-4524	-0-	1077	1	13278	3	Y	2226	2072	0	185	1	84
							2449	9									
*09	19740	X	16480	-0-	-3260	-0-	999	1	11955	3	Y	3205	3183	0			106
							3526	9									
*10	20398	X	17348	-0-	-3050	-0-	1171	1	12533	3	Y	3313	2939	0	189	1	291
							3644	9									
*11	19740	X	16094	-0-	-3646	-0-	904	1	11047	3	Y	3766	3548	0	358	1	151
							4143	9									
*12	19251	X	14976	-0-	-4275	-0-	12713	3	2263	9	Y	2057	2052	0	100	1	56
*01	17949	X	14177	-0-	-3772	-0-	877	1	11658	3	Y	1493	1407	0	86	1	56
							1642	9									
*02	15708	X	11190	-0-	-4518	-0-	766	1	8882	3	Y	1402	1078	0	251	1	129
							1542	9									
*03	17391	X	14540	-0-	-2851	-0-	867	1	11564	3	Y	1917	1628	0	324	1	94
							2109	9									
*04	16140	X	14194	-0-	-1946	-0-	817	1	11410	3	Y	1788	1779	0			103
							1967	9									
*05	15066	X	13658	-0-	-1408	-0-	725	1	10999	3	Y	1758	1712	0	82	1	67
							1934	9									
06	14670	X	13126	-0-	-1544	-0-	724	1	10888	3	Y	1376	1219	0	177	1	47
							1514	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	708	1	4601	3	Y	378	463	1			116
							416	9									
*08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	592	1	4228	3	Y	983	957	1	1	8	141
							1081	9									
*09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	677	1	3888	3	Y	926	941	1	1	8	125
							1019	9									
*10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	780	1	4574	3	Y	977	965	1	5	8	132
							1075	9									
*11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	741	1	4379	3	Y	978	979	1			131
							1076	9									
*12	6138	X	4262	-0-	-1876	-0-	3436	3	826	9	Y	751	717	1	5	8	160
*01	6758	X	4725	-0-	-2033	-0-	562	1	2990	3	Y	1066	1109	1			117
							1173	9									
*02	5824	X	3892	-0-	-1932	-0-	387	1	2538	3	Y	879	966	1			30
							967	9									
*03	6448	X	1748	-0-	-4700	-0-	185	1	878	3	Y	623	617	1			36
							685	9									
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					36
*05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					36

CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 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
*07	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	852	1	5534	3	Y	457	594	1			142
							503	9									
*08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	808	1	5675	3	Y	1302	1257	1			187
							1432	9									
*09	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	796	1	4563	3	Y	1077	1118	1			146
							1185	9									
*10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	870	1	5123	3	Y	1106	1101	1	1	8	150
							1217	9									
*11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	834	1	5093	3	Y	1166	1159	1			157
							1283	9									
*12	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	5291	3	1276	9	Y	1160	1068	1			249
*01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	941	1	4936	3	Y	1794	1847	1			196
							1973	9									
*02	6328	X	5442	-0-	-886	-0-	517	1	3540	3	Y	1259	1412	1			43
							1385	9									
*03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3581	-0-	-697	-0-	443	1	2883	3	Y	232	294	1		72
							255	9								
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	538	1	3796	3	Y	859	808	1		123
							945	9								
*09	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	438	1	2298	3	Y	616	656	1		83
							678	9								
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	533	1	3171	3	Y	668	661	1		90
							735	9								
*11	5430	X	3433	-0-	-1997	-0-	396	1	2419	3	Y	562	577	1		75
							618	9								
*12	5301	X	2657	-0-	-2644	-0-	2163	3	494	9	Y	449	428	1		96
*01	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	445	1	2711	3	Y	1152	1122	1		126
							1267	9								
*02	4032	X	3580	-0-	-452	-0-	304	1	2260	3	Y	924	1018	1		32
							1016	9								
*03	4464	X	3258	-0-	-1206	-0-	302	1	1413	3	Y	1403	1354	1		81
							1543	9								
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-				81
*05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-				81
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-				81

LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	14329	-0-	-1233	-0-	942	1	10330	3	Y	2779	2787	1		103
							3057	9								
*08	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	851	1	10601	3	Y	3045	2790	1		358
							3350	9								
*09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	777	1	10490	3	Y	2758	2945	1		171
							3034	9								
*10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	939	1	11097	3	Y	3544	3181	1		534
							3898	9								
*11	14160	X	14022	-0-	-138	-0-	887	1	10362	3	Y	2521	2813	1		242
							2773	9								
*12	14632	X	13325	-0-	-1307	-0-	10191	3	3134	9	Y	2849	2812	1		279
*01	14632	X	12526	-0-	-2106	-0-	702	1	9594	3	Y	2027	2270	1		36
							2230	9								
*02	13216	X	10795	-0-	-2421	-0-	696	1	7985	3	Y	1922	1709	1		249
							2114	9								
*03	14632	X	11140	-0-	-3492	-0-	636	1	8023	3	Y	2255	2255	1		249
							2481	9								
*04	14130	X	11599	-0-	-2531	-0-	701	1	8012	3	Y	2624	2634	1		239
							2886	9								
*05	13454	X	3058	-0-	-10396	-0-	226	1	2237	3	Y	541	561	1		219
							595	9								
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-	143	1		76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2607	-0-	-927	-0-	203	1	2012	3	Y	356	333	1			93
							392	9									
*08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	3	Y	400	482	1			11
							440	9									
*09	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	151	1	1909	3	Y	311	275	1			47
							342	9									
*10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	185	1	2091	3	Y	518	515	1			50
							570	9									
*11	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	169	1	1785	3	Y	364	377	1			37
							400	9									
*12	2945	X	1387	-0-	-1558	-0-	1111	3	276	9	Y	251	222	1			66
*01	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	538	1	994	3	Y	306	178	1			194
							337	9									
*02	2604	X	425	-0-	-2179	-0-	67	1	272	3	Y	78	128	1			144
							86	9									
*03	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	193	1	2193	3	Y	266	374	1			36
							293	9									
*04	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	226	1	1417	3	Y	391	326	1			101
							430	9									
*05	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	200	1	1044	3	Y	251	310	1			42
							276	9									
06	2730	X	2034	-0-	-696	-0-	242	1	1463	3	Y	299	259	1			82
							329	9									

CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7192	X	6576	-0-	-616	-0-	510	1	5101	3	Y	877	820	1			230
							965	9									
*08	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	500	1	5312	3	Y	958	1161	1			27
							1054	9									
*09	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	520	1	5266	3	Y	1004	878	1	1	8	152
							1104	9									
*10	7316	X	7275	-0-	-41	-0-	482	1	5376	3	Y	1288	1312	1	3	8	125
							1417	9									
*11	7080	X	6531	-0-	-549	-0-	498	1	4976	3	Y	961	988	1			98
							1057	9									
*12	7316	X	5748	-0-	-1568	-0-	4581	3	1167	9	Y	1061	879	1			280
*01	7316	X	958	-0-	-6358	-0-	124	1	662	3	Y	156	337	1			99
							172	9									
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-	65	1			34
*03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	876	1	8187	3	Y	1046	939	1			141
							1151	9									
*04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	789	1	4937	3	Y	1308	1111	1			338
							1439	9									
*05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1089	1	5495	3	Y	1261	1387	1			212
							1387	9									
06	7080	X	6299	-0-	-781	-0-	776	1	4533	3	Y	900	864	1			248
							990	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7110	X	79	-0-	-7031	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					123
*10	7347	X	73	-0-	-7274	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					123
*11	5790	X	2022	-0-	-3768	-0-	96	1	1425	3	Y	455	377	1			201
							501	9									
*12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	5561	3	2252	9	Y	2047	2051	1			197
*01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	339	1	4592	3	Y	2385	2257	1			325
							2624	9									
*02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	337	1	3870	3	Y	627	748	1			204
							690	9									
*03	7347	X	6704	-0-	-643	-0-	369	1	4674	3	Y	1510	1510	1			204
							1661	9									
*04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	647	1	7533	3	Y	1570	1684	1			90
							1727	9									
*05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					90
06	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	1027	1	14800	3	Y	2296	2058	1			328
							2526	9									

CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733

*07	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	398	1	3963	3	Y	440	378	1			218
							484	9									
*08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	416	1	4425	3	Y	912	937	1			193
							1003	9									
*09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	3	Y	899	936	1			156
							989	9									
*10	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	379	1	4249	3	Y	385	376	1			165
							424	9									
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	385	1	3885	3	Y	752	762	1			155
							827	9									
*12	5177	X	1829	-0-	-3348	-0-	1452	3	377	9	Y	343	379	1			119
*01	5177	X	159	-0-	-5018	-0-	37	1	122	3	Y	-0-					119
*02	4676	X	2844	-0-	-1832	-0-	683	1	1688	3	Y	430	320	1			229
							473	9									
*03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	577	1	5112	3	Y	893	893	1			229
							982	9									
*04	5010	X	4065	-0-	-945	-0-	447	1	2842	3	Y	705	711	1			223
							776	9									
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	778	1	3940	3	Y	907	920	1			210
							998	9									
06	5010	X	4634	-0-	-376	-0-	591	1	3424	3	Y	563	567	1			206
							619	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 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
*07	6975	X	5613	-0-	-1362	-0-	434	1	4331	3	Y	771	703	1			202
							848	9									
*08	5704	X	5491	-0-	-213	-0-	397	1	4229	3	Y	786	966	1			22
							865	9									
*09	5520	X	5284	-0-	-236	-0-	412	1	3966	3	Y	824	721	1			125
							906	9									
*10	6386	X	5300	-0-	-1086	-0-	349	1	3895	3	Y	960	992	1			93
							1056	9									
*11	6180	X	4560	-0-	-1620	-0-	343	1	3459	3	Y	689	712	1			70
							758	9									
*12	6386	X	1306	-0-	-5080	-0-	1076	3	230	9	Y	209	224	1			55
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	4590	X	19	-0-	-4571	-0-	2	1	13	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	4379	-0-	-2906	-0-	702	1	3024	3	Y	594	715	1			25
							653	9									
*08	6262	X	4369	-0-	-1893	-0-	653	1	2746	3	Y	882	807	1	2	8	98
							970	9									
*09	5280	X	4599	-0-	-681	-0-	624	1	3104	3	Y	792	830	1	7	8	53
							871	9									
*10	4929	X	4439	-0-	-490	-0-	667	1	2866	3	Y	824	729	1	10	8	138
							906	9									
*11	4770	X	3651	-0-	-1119	-0-	575	1	2320	3	Y	687	694	1	3	8	128
							756	9									
*12	4712	X	2278	-0-	-2434	-0-	1757	3	521	9	Y	474	471	1	9	8	122
*01	4743	X	1900	-0-	-2843	-0-	221	1	1304	3	Y	341	325	1			138
							375	9									
*02	4284	X	2146	-0-	-2138	-0-	2	1	1624	3	Y	473	482	1			129
							520	9									
*03	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	1	1	1901	3	Y	481	467	1			143
							529	9									
*04	3690	X	1965	-0-	-1725	-0-	2	1	1581	3	Y	347	411	1			79
							382	9									
*05	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	2	1	1522	3	Y	348	349	1			78
							383	9									
06	2490	X	1809	-0-	-681	-0-	33	1	1426	3	Y	318	290	1			106
							350	9									

E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	36	84
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34007	X	25370	-0-	-8637	-0-	1771	1	19774	3	Y	3477	3307	0	242	1	116
							3825	9									
*08	31496	X	26510	-0-	-4986	-0-	1892	1	21024	3	Y	3267	3193	0			190
							3594	9									
*09	27540	X	20819	-0-	-6721	-0-	1507	1	15817	3	Y	3177	2947	0	360	1	60
							3495	9									
*10	26815	X	20907	-0-	-5908	-0-	1775	1	15824	3	Y	3007	2765	0	176	1	126
							3308	9									
*11	25830	X	16255	-0-	-9575	-0-	1389	1	12209	3	Y	2415	2261	0	233	1	47
							2657	9									
*12	26567	X	81	-0-	-26486	-0-	64	3	17	9	Y	15	15	0	47	1	-0-
01	26567	X	20	-0-	-26547	-0-	2	1	14	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	19488	X	4907	-0-	-14581	-0-	592	1	3425	3	Y	809	660	0	121	1	28
							890	9									
*03	20956	X	5354	-0-	-15602	-0-	672	1	3760	3	Y	838	740	0	98	1	28
							922	9									
*04	16290	X	4261	-0-	-12029	-0-	536	1	2913	3	Y	738	725	0			41
							812	9									
*05	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	701	1	3444	3	Y	778	702	0	95	1	22
							856	9									
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	611	1	3497	3	Y	625	625	0			22
							688	9									

WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184

*07	31589	X	23782	-0-	-7807	-0-	1666	1	18408	3	Y	3371	3203	0	224	1	114
							3708	9									
*08	29109	X	26569	-0-	-2540	-0-	1905	1	21176	3	Y	3171	3093	0			192
							3488	9									
*09	27240	X	20641	-0-	-6599	-0-	1549	1	15334	3	Y	3416	3168	0	375	1	65
							3758	9									
*10	26319	X	20579	-0-	-5740	-0-	1733	1	15473	3	Y	3066	2819	0	183	1	129
							3373	9									
*11	25920	X	15530	-0-	-10390	-0-	1382	1	11443	3	Y	2459	2305	0	236	1	47
							2705	9									
*12	26629	X	14983	-0-	-11646	-0-	12309	3	2674	9	Y	2431	2325	0	61	1	92
*01	26629	X	16837	-0-	-9792	-0-	2093	1	12152	3	Y	2356	1822	0	404	1	222
							2592	9									
*02	19320	X	14629	-0-	-4691	-0-	1895	1	10197	3	Y	2306	1866	0	579	1	83
							2537	9									
*03	20646	X	16263	-0-	-4383	-0-	2096	1	11408	3	Y	2508	2228	0	283	1	80
							2759	9									
*04	16290	X	13702	-0-	-2588	-0-	1741	1	9467	3	Y	2267	2226	0			121
							2494	9									
*05	16833	X	15553	-0-	-1280	-0-	2172	1	10854	3	Y	2297	2072	0	281	1	65
							2527	9									
06	16320	X	15347	-0-	-973	-0-	1974	1	11281	3	Y	1902	1902	0			65
							2092	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24025	X	14587	-0-	-9438	-0-	1011	1	11352	3	Y	2022	1923	0	139	1	67
							2224	9									
*08	22351	X	17098	-0-	-5253	-0-	1188	1	13816	3	Y	1904	1857	0			114
							2094	9									
*09	18960	X	12838	-0-	-6122	-0-	1022	1	9423	3	Y	2175	2017	0	231	1	41
							2393	9									
*10	19592	X	12714	-0-	-6878	-0-	1078	1	9613	3	Y	1839	1691	0	112	1	77
							2023	9									
*11	17790	X	10863	-0-	-6927	-0-	977	1	8249	3	Y	1488	1383	0	150	1	32
							1637	9									
*12	17143	X	10102	-0-	-7041	-0-	8261	3	1841	9	Y	1674	1606	0	41	1	59
*01	17143	X	10931	-0-	-6212	-0-	1358	1	7917	3	Y	1505	1168	0	256	1	140
							1656	9									
*02	12012	X	8682	-0-	-3330	-0-	1130	1	6091	3	Y	1328	1074	0	346	1	48
							1461	9									
*03	12741	X	10497	-0-	-2244	-0-	1351	1	7416	3	Y	1573	1398	0	173	1	50
							1730	9									
*04	10890	X	9588	-0-	-1302	-0-	1227	1	6661	3	Y	1545	1517	0			78
							1700	9									
*05	10943	X	10398	-0-	-545	-0-	1470	1	7289	3	Y	1490	1342	0	183	1	43
							1639	9									
06	10590	X	9265	-0-	-1325	-0-	1197	1	6841	3	Y	1115	1115	0			43
							1227	9									

WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	11231	-0-	-2719	-0-	784	1	8747	3	Y	1545	1469	0	102	1	52
							1700	9									
08	12927	X	1663	-0-	-11264	-0-	103	3	1560	9	Y	1418	1418	0			52
*09	11730	X	8535	-0-	-3195	-0-	671	1	6314	3	Y	1409	1304	0	129	1	28
							1550	9									
*10	11625	X	10284	-0-	-1341	-0-	872	1	7782	3	Y	1482	1363	0	85	1	62
							1630	9									
*11	10920	X	8512	-0-	-2408	-0-	771	1	6424	3	Y	1197	1115	0	119	1	25
							1317	9									
*12	11284	X	9603	-0-	-1681	-0-	7825	3	1778	9	Y	1616	1551	0	34	1	56
*01	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	1317	1	7858	3	Y	1463	1132	0	249	1	138
							1609	9									
*02	9324	X	8656	-0-	-668	-0-	1080	1	6104	3	Y	1338	1088	0	341	1	47
							1472	9									
*03	10323	X	10004	-0-	-319	-0-	1272	1	7122	3	Y	1464	1297	0	166	1	48
							1610	9									
*04	10440	X	8572	-0-	-1868	-0-	1087	1	5981	3	Y	1367	1343	0			72
							1504	9									
*05	10788	X	7435	-0-	-3353	-0-	965	1	5260	3	Y	1100	993	0	148	1	31
							1210	9									
06	10440	X	7517	-0-	-2923	-0-	972	1	5555	3	Y	900	900	0			31
							990	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3637	-0-	-1261	-0-	911	1	2084	3	Y	584	707	1			92
							642	9									
*08	5673	X	3236	-0-	-2437	-0-	725	1	2095	3	Y	378	417	1			53
							416	9									
*09	5370	X	2224	-0-	-3146	-0-	461	1	1302	3	Y	419	381	1			91
							461	9									
*10	5549	X	3863	-0-	-1686	-0-	591	1	2194	3	Y	980	949	1			122
							1078	9									
*11	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	586	1	1679	3	Y	1170	1007	1			285
							1287	9									
*12	3720	X	1420	-0-	-2300	-0-	1039	3	381	9	Y	346	501	1			130
*01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	595	1	2264	3	Y	801	864	1			67
							881	9									
*02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	807	1	3063	3	Y	1807	1610	1			264
							1988	9									
*03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	720	1	2067	3	Y	1373	1372	1			265
							1510	9									
*04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	783	1	5098	3	Y	1233	1297	1			201
							1356	9									
*05	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	702	1	3304	3	Y	1249	1307	1			143
							1374	9									
06	5490	X	4137	-0-	-1353	-0-	655	1	2346	3	Y	1033	1081	1			95
							1136	9									

CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	828	1	1849	3	Y	881	743	1			138
							969	9									
*08	4929	X	3653	-0-	-1276	-0-	648	1	1872	3	Y	1030	1023	1			145
							1133	9									
*09	4770	X	3542	-0-	-1228	-0-	512	1	1581	3	Y	1317	1175	1			287
							1449	9									
*10	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	596	1	2059	3	Y	922	1095	1			114
							1014	9									
*11	3540	X	2777	-0-	-763	-0-	571	1	1599	3	Y	552	532	1			134
							607	9									
*12	3658	X	1423	-0-	-2235	-0-	796	3	627	9	Y	570	490	1			214
*01	3813	X	2061	-0-	-1752	-0-	352	1	1185	3	Y	476	650	1			40
							524	9									
*02	3332	X	2477	-0-	-855	-0-	380	1	1422	3	Y	614	564	1			90
							675	9									
*03	3689	X	2119	-0-	-1570	-0-	413	1	1180	3	Y	478	476	1			92
							526	9									
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	359	1	2157	3	Y	359	393	1			58
							395	9									
*05	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	363	1	1679	3	Y	335	355	1			38
							369	9									
06	2670	X	1811	-0-	-859	-0-	335	1	1180	3	Y	269	282	1			25
							296	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	11764	-0-	-636	-0-	2567	1	6718	3	Y	2254	1890	1			411
							2479	9									
*08	16988	X	8341	-0-	-8647	-0-	1858	1	4629	3	Y	1685	1734	1			362
							1854	9									
*09	14370	X	8453	-0-	-5917	-0-	1295	1	5874	3	Y	1167	1379	1	1	8	149
							1284	9									
*10	11780	X	7438	-0-	-4342	-0-	1254	1	4374	3	Y	1645	1615	1			179
							1810	9									
*11	11400	X	5107	-0-	-6293	-0-	1027	1	3072	3	Y	916	1037	1			58
							1008	9									
*12	11780	X	4287	-0-	-7493	-0-	3768	3	519	9	Y	472	484	1			46
*01	8742	X	5010	-0-	-3732	-0-	723	1	3905	3	Y	347	342	1			51
							382	9									
*02	7896	X	4275	-0-	-3621	-0-	653	1	3007	3	Y	559	554	1			56
							615	9									
*03	7440	X	4731	-0-	-2709	-0-	694	1	3398	3	Y	581	592	1			45
							639	9									
*04	5130	X	4047	-0-	-1083	-0-	763	1	2827	3	Y	415	421	1			39
							457	9									
*05	5053	X	2671	-0-	-2382	-0-	217	1	2004	3	Y	409	369	1			79
							450	9									
06	4890	X	2320	-0-	-2570	-0-	189	1	1925	3	Y	187	240	1			26
							206	9									

SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		22837	-0-	22837	22837	720	1	16024	3	Y	5539	4979	0	324	1	236
							6093	9									
*04	T. A.		38802	-0-	38802	61639	1433	1	27920	3	Y	8590	8316	0	428	1	82
							9449	9									
*05	T. A.		31751	-0-	31751	93390	1350	1	23056	3	Y	6677	6537	0	93	1	129
							7345	9									
*06	119784	X	26394	-0-	-93390	-0-	1216	1	20027	3	Y	4683	4600	0	86	1	126
							5151	9									

SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	2155	1	14808	3	Y	6016	5817	0	443	1	62
							6618	9									
*08	27714	X	19290	-0-	-8424	-0-	865	1	12422	3	Y	5457	5448	0			71
							6003	9									
*09	16440	X	15554	-0-	-886	-0-	370	1	11465	3	Y	3381	2796	0	599	1	57
							3719	9									
*10	23622	X	15110	-0-	-8512	-0-	527	1	10670	3	Y	3557	3119	0	401	1	94
							3913	9									
*11	22860	X	16761	-0-	-6099	-0-	2361	1	10722	3	Y	3344	2863	0	404	1	171
							3678	9									
*12	23622	X	14359	-0-	-9263	-0-	10487	3	3872	9	Y	3520	3217	0	359	1	115
*01	19313	X	16597	-0-	-2716	-0-	2473	1	10297	3	Y	3479	2158	0	1336	1	100
							3827	9									
*02	14532	X	13405	-0-	-1127	-0-	1856	1	8208	3	Y	3037	1656	0	1268	1	213
							3341	9									
*03	17360	X	12046	-0-	-5314	-0-	1164	1	7862	3	Y	2745	2465	0	375	1	118
							3020	9									
*04	16800	X	11930	-0-	-4870	-0-	433	1	8422	3	Y	2795	2705	0	181	1	27
							3075	9									
*05	16616	X	11720	-0-	-4896	-0-	491	1	8385	3	Y	2585	2531	0	31	1	50
							2844	9									
06	16080	X	10738	-0-	-5342	-0-	494	1	8128	3	Y	1924	1890	0	33	1	51
							2116	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	9571	-0-	-4224	-0-	1071	1	6818	3	Y	1529	1483	0	181	1	14
							1682	9									
*08	16275	X	8578	-0-	-7697	-0-	426	1	6621	3	Y	1392	1389	0			17
							1531	9									
*09	15750	X	7174	-0-	-8576	-0-	209	1	5309	3	Y	1505	1239	0	256	1	26
							1656	9					1	8			
*10	14322	X	8246	-0-	-6076	-0-	308	1	6155	3	Y	1621	1419	0	184	1	44
							1783	9									
*11	10440	X	8673	-0-	-1767	-0-	1288	1	5715	3	Y	1518	1302	0	183	1	77
							1670	9									
*12	9579	X	6702	-0-	-2877	-0-	5094	3	1608	9	Y	1462	1336	0	155	1	48
*01	8587	X	8215	-0-	-372	-0-	1259	1	5284	3	Y	1520	943	0	581	1	44
							1672	9									
*02	7448	X	7241	-0-	-207	-0-	1046	1	4635	3	Y	1418	762	0	599	1	101
							1560	9									
*03	8990	X	7797	-0-	-1193	-0-	750	1	5495	3	Y	1411	1266	0	185	1	61
							1552	9									
*04	8700	X	6632	-0-	-2068	-0-	252	1	4880	3	Y	1364	1321	0	91	1	13
							1500	9									
*05	8215	X	6800	-0-	-1415	-0-	293	1	4987	3	Y	1382	1354	0	15	1	26
							1520	9									
06	7950	X	6816	-0-	-1134	-0-	300	1	4948	3	Y	1425	1399	0	18	1	34
							1568	9									

SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	658	1	1534	3	Y	978	1112	1			100
							1076	9									
*09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	247	1	854	3	Y	1404	1324	1			180
							1544	9									
*10	4309	X	2397	-0-	-1912	-0-	257	1	786	3	Y	1231	1397	1			14
							1354	9									
*11	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	95	1	334	3	Y	1515	1399	1			130
							1667	9									
*12	4309	X	380	-0-	-3929	-0-	113	3	267	9	Y	243	357	1			16
*01	3255	X	1330	-0-	-1925	-0-	11	1	736	3	Y	530	190	1			356
							583	9									
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	190	1			166
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	646	1	2048	3	Y	368	445	1			89
							405	9									
*04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	553	1	1317	3	Y	531	508	1			112
							584	9									
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	659	1	1058	3	Y	763	697	1			178
							839	9									
06	3210	X	2240	-0-	-970	-0-	212	1	607	3	Y	1292	1391	1			79
							1421	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	726	1	1879	3	Y	539	741	1			115
							593	9									
*09	4620	X	3803	-0-	-817	-0-	655	1	2159	3	Y	899	753	1			261
							989	9									
*10	4774	X	3341	-0-	-1433	-0-	607	1	1944	3	Y	718	872	1			107
							790	9									
*11	4620	X	3253	-0-	-1367	-0-	587	1	1767	3	Y	817	758	1			166
							899	9									
*12	4247	X	3064	-0-	-1183	-0-	1787	3	1277	9	Y	1161	908	1			419
*01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1399	1	4269	3	Y	737	872	1			284
							811	9									
02	3556	X	14	-0-	-3542	-0-	3	1	10	3	Y	1	141	1			144
							1	9									
*03	3379	X	2729	-0-	-650	-0-	500	1	1681	3	Y	498	565	1			77
							548	9									
*04	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	1007	1	2168	3	Y	1112	935	1			254
							1223	9									
*05	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	1125	1	1982	3	Y	887	1036	1			105
							976	9									
06	4620	X	3303	-0-	-1317	-0-	492	1	2162	3	Y	590	544	1			151
							649	9									

SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	1358	1	8716	3	Y	2031	1968	0	202	1	20
							2234	9									
*08	11036	X	10908	-0-	-128	-0-	535	1	8341	3	Y	1847	1844	0			23
							2032	9									
*09	10500	X	9698	-0-	-802	-0-	243	1	6833	3	Y	2384	2013	0	358	1	36
							2622	9									
*10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	483	1	8253	3	Y	2526	2209	0	285	1	68
							2779	9									
*11	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1493	1	6627	3	Y	2332	2028	0	264	1	108
							2565	9									
*12	11036	X	9975	-0-	-1061	-0-	7233	3	2742	9	Y	2493	2279	0	241	1	81
*01	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1767	1	7341	3	Y	2501	1551	0	959	1	72
							2751	9									
*02	9968	X	8100	-0-	-1868	-0-	1150	1	4826	3	Y	1931	1135	0	745	1	123
							2124	9									
*03	11036	X	5751	-0-	-5285	-0-	658	1	3595	3	Y	1362	1232	0	198	1	55
							1498	9									
*04	10680	X	10592	-0-	-88	-0-	376	1	7344	3	Y	2611	2528	0	113	1	25
							2872	9									
*05	11036	X	9944	-0-	-1092	-0-	413	1	7054	3	Y	2252	2205	0	29	1	43
							2477	9									
06	10680	X	9063	-0-	-1617	-0-	414	1	6824	3	Y	1659	1629	0	29	1	44
							1825	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18693	X	9407	-0-	-9286	-0-	1019	1	6551	3	Y	1670	1618	0	232	1	16
							1837	9									
*08	19158	X	8623	-0-	-10535	-0-	417	1	6535	3	Y	1519	1516	0			19
							1671	9									
*09	18540	X	8041	-0-	-10499	-0-	183	1	5799	3	Y	1872	1550	0	309	1	32
							2059	9									
*10	16027	X	8841	-0-	-7186	-0-	286	1	6424	3	Y	1937	1693	0	223	1	53
							2131	9									
*11	13560	X	9736	-0-	-3824	-0-	1377	1	6357	3	Y	1820	1554	0	224	1	95
							2002	9									
*12	9424	X	7566	-0-	-1858	-0-	5437	3	2129	9	Y	1935	1767	0	199	1	64
*01	9021	X	8652	-0-	-369	-0-	1280	1	5324	3	Y	1862	1153	0	719	1	54
							2048	9									
*02	8008	X	7739	-0-	-269	-0-	1170	1	4752	3	Y	1652	893	0	696	1	117
							1817	9									
*03	10075	X	8723	-0-	-1352	-0-	782	1	5778	3	Y	1966	1764	0	234	1	85
							2163	9									
*04	9750	X	7496	-0-	-2254	-0-	271	1	5278	3	Y	1770	1714	0	124	1	17
							1947	9									
*05	8680	X	7363	-0-	-1317	-0-	305	1	5214	3	Y	1676	1641	0	20	1	32
							1844	9									
06	8520	X	6684	-0-	-1836	-0-	302	1	4983	3	Y	1272	1250	0	21	1	33
							1399	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166315	X	91734	-0-	-74581	-0-	1535	1	68303	3	Y	19905	19728	0	127	1	109
							21896	9									
*08	166315	X	68194	-0-	-98121	-0-	1779	1	55792	3	Y	9657	9155	0	410	1	187
							10623	9					14	8			
*09	160950	X	60730	-0-	-100220	-0-	2304	1	50570	3	Y	7142	6335	0	873	1	121
							7856	9									
*10	128805	X	62207	-0-	-66598	-0-	3049	1	52034	3	Y	6476	6218	0	287	1	87
							7124	9					5	8			
*11	88890	X	50493	-0-	-38397	-0-	3358	1	41136	3	Y	5454	5218	0	224	1	99
							5999	9									
*12	91853	X	57532	-0-	-34321	-0-	45327	3	12205	9	Y	11095	9535	0	1495	1	164
*01	68355	X	50381	-0-	-17974	-0-	1642	1	38061	3	Y	9707	8993	0	452	1	426
							10678	9									
*02	56840	X	11827	-0-	-45013	-0-	265	1	5080	3	Y	5893	4029	0	2245	1	45
							6482	9									
*03	62403	X	46673	-0-	-15730	-0-	1940	1	36316	3	Y	7652	5927	0	1734	1	36
							8417	9									
*04	55950	X	37071	-0-	-18879	-0-	1816	1	31451	3	Y	3458	2917	0	513	1	64
							3804	9									
*05	57815	X	37635	-0-	-20180	-0-	1449	1	29870	3	Y	5742	5219	0	451	1	136
							6316	9									
06	48990	X	32524	-0-	-16466	-0-	1617	1	27242	3	Y	3332	3079	0	273	1	116
							3665	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13245 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156519	X	76567	-0-	-79952	-0-	1293	1	57951	3	Y	15748	15605	0	76	1	88
							17323	9									
*08	156147	X	85346	-0-	-70801	-0-	1462	1	53073	3	Y	28010	26836	0	812	1	450
							30811	9									
*09	151110	X	68645	-0-	-82465	-0-	1333	1	33827	3	Y	30441	26859	0	3493	1	539
							33485	9									
*10	97557	X	70361	-0-	-27196	-0-	1950	1	37013	3	Y	28544	27422	0	1274	1	386
							31398	9					1	8			
*11	74280	X	57290	-0-	-16990	-0-	2127	1	29290	3	Y	23521	22548	0	950	1	409
							25873	9									
*12	85467	X	46900	-0-	-38567	-0-	33217	3	13683	9	Y	12439	10067	0	2532	1	249
*01	85467	X	44165	-0-	-41302	-0-	1253	1	28586	3	Y	13024	12080	0	630	1	563
							14326	9									
*02	64176	X	31474	-0-	-32702	-0-	1598	1	24710	3	Y	4696	3223	0	2001	1	35
							5166	9									
*03	70494	X	36290	-0-	-34204	-0-	1543	1	28167	3	Y	5982	4605	0	1383	1	29
							6580	9									
*04	57570	X	28573	-0-	-28997	-0-	1418	1	24417	3	Y	2489	2063	0	405	1	50
							2738	9									
*05	47120	X	28916	-0-	-18204	-0-	1126	1	23008	3	Y	4347	3948	0	345	1	104
							4782	9									
06	42900	X	24935	-0-	-17965	-0-	1196	1	20201	3	Y	3216	2965	0	240	1	115
							3538	9									

SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31899	X	22281	-0-	-9618	-0-	1586	1	17636	3	Y	2781	2687	0	148	1	53
							3059	9									
*08	30349	X	20317	-0-	-10032	-0-	1661	1	15812	3	Y	2585	2378	0	219	1	41
							2844	9									
*09	29370	X	17945	-0-	-11425	-0-	1468	1	14023	3	Y	2231	2076	0	157	1	39
							2454	9									
*10	27249	X	18337	-0-	-8912	-0-	1582	1	14210	3	Y	2314	2208	0	83	1	62
							2545	9									
*11	26370	X	16367	-0-	-10003	-0-	1513	1	12727	3	Y	1934	1903	0	62	1	31
							2127	9									
*12	22289	X	14178	-0-	-8111	-0-	12132	3	2046	9	Y	1860	1467	0	358	1	66
*01	20336	X	13789	-0-	-6547	-0-	1580	1	10410	3	Y	1635	1335	0	323	1	43
							1799	9									
*02	16772	X	11881	-0-	-4891	-0-	1235	1	8553	3	Y	1903	1759	0	118	1	69
							2093	9									
*03	18383	X	13629	-0-	-4754	-0-	1626	1	9504	3	Y	2272	2190	0	85	1	66
							2499	9									
*04	16410	X	13653	-0-	-2757	-0-	1763	1	9332	3	Y	2325	2237	0	88	1	66
							2558	9									
*05	14229	X	13098	-0-	-1131	-0-	1376	1	9366	3	Y	2142	2065	0	96	1	47
							2356	9									
06	13560	X	11627	-0-	-1933	-0-	1177	1	8900	3	Y	1409	1150	0	201	1	105
							1550	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288734	X	104449	-0-	-184285	-0-	2813	1	75908	3	Y	23389	22736	0	12	1	653
							25728	9									
*08	152117	X	119798	-0-	-32319	-0-	2987	1	69893	3	Y	42653	42164	0	712	1	430
							46918	9									
*09	147210	X	103556	-0-	-43654	-0-	2924	1	62305	3	Y	34843	34407	0	553	1	312
							38327	9					1	8			
*10	146692	X	105412	-0-	-41280	-0-	1938	1	67451	3	Y	32748	29237	0	2982	1	841
							36023	9									
*11	125790	X	80444	-0-	-45346	-0-	1575	1	61679	3	Y	15627	14328	0	1887	1	253
							17190	9									
*12	119877	X	73914	-0-	-45963	-0-	59028	3	14886	9	Y	13533	12928	0	586	1	272
*01	119877	X	72370	-0-	-47507	-0-	1987	1	56963	3	Y	12200	11966	0	372	1	134
							13420	9									
*02	96684	X	40388	-0-	-56296	-0-	1368	1	36761	3	Y	2054	1273	0	816	1	99
							2259	9									
*03	105431	X	61300	-0-	-44131	-0-	2122	1	56932	3	Y	2042	1794	0	248	1	99
							2246	9									
*04	80460	X	61518	-0-	-18942	-0-	2931	1	55735	3	Y	2593	2318	0	250	1	124
							2852	9									
*05	73966	X	56190	-0-	-17776	-0-	3321	1	50821	3	Y	1862	1364	0	500	1	122
							2048	9									
06	70140	X	53912	-0-	-16228	-0-	3478	1	47864	3	Y	2336	1852	0	501	1	105
							2570	9									

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134137	X	61992	-0-	-72145	-0-	2569	1	59423	3	Y	-0-	260	1			13
*08	82367	X	54398	-0-	-27969	-0-	2677	1	51720	3	Y	1	1	0	13	1	-0-
							1	9									
*09	79710	X	50281	-0-	-29429	-0-	2594	1	47686	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	82367	X	53458	-0-	-28909	-0-	1690	1	51766	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	79710	X	54853	-0-	-24857	-0-	1243	1	45040	3	Y	7791	6788	0	808	1	195
							8570	9									
*12	62093	X	48214	-0-	-13879	-0-	39866	3	8348	9	Y	7589	7117	0	455	1	212
*01	57102	X	44604	-0-	-12498	-0-	1316	1	35152	3	Y	7396	7162	0	312	1	134
							8136	9									
*02	51296	X	32411	-0-	-18885	-0-	961	1	26079	3	Y	4883	4102	0	816	1	99
							5371	9									
*03	56699	X	43425	-0-	-13274	-0-	1255	1	33913	3	Y	7506	7258	0	248	1	99
							8257	9									
*04	54870	X	40856	-0-	-14014	-0-	1563	1	30078	3	Y	8377	8102	0	250	1	124
							9215	9									
*05	48236	X	36361	-0-	-11875	-0-	1834	1	28203	3	Y	5749	5251	0	500	1	122
							6324	9									
06	43230	X	36676	-0-	-6554	-0-	1951	1	26839	3	Y	7169	6685	0	501	1	105
							7886	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147188	X	92439	-0-	-54749	-0-	310	1	80181	3	Y	10862	10860	0			43
							11948	9									
*08	115413	X	81147	-0-	-34266	-0-	297	1	69485	3	Y	10332	10313	0			62
							11365	9									
*09	111000	X	73624	-0-	-37376	-0-	277	1	68818	3	Y	4117	4017	0	83	1	79
							4529	9									
*10	104780	X	71115	-0-	-33665	-0-	295	1	70370	3	Y	409	347	0	116	1	25
							450	9									
*11	93240	X	66425	-0-	-26815	-0-	1761	1	64350	3	Y	285	285	0	25	1	-0-
							314	9									
*12	92566	X	61062	-0-	-31504	-0-	60597	3	465	9	Y	423	114	0	258	1	51
*01	81251	X	54337	-0-	-26914	-0-	1839	1	52204	3	Y	267	116	0	166	1	36
							294	9									
*02	68768	X	45545	-0-	-23223	-0-	1902	1	43643	3	Y	-0-	36	1			-0-
*03	71145	X	50306	-0-	-20839	-0-	2476	1	44737	3	Y	2812	2003	0	637	1	172
							3093	9									
*04	66450	X	12176	-0-	-54274	-0-	565	1	10945	3	Y	605	340	0	400	1	37
							666	9									
*05	61101	X	42659	-0-	-18442	-0-	2263	1	38727	3	Y	1517	1410	0	31	1	113
							1669	9									
06	55828	X	55828	-0-	-0-	-0-	3763	1	48685	3	Y	3073	2815	0	131	1	240
							3380	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156519	X	112145	-0-	-44374	-0-	1829	1	82835	3	Y	24983	24755	0	344	1	140
							27481	9									
*08	191797	X	81720	-0-	-110077	-0-	2270	1	70740	3	Y	7918	7443	0	433	1	182
							8710	9									
*09	185610	X	68350	-0-	-117260	-0-	2827	1	61968	3	Y	3232	2870	0	490	1	54
							3555	9									
*10	164052	X	67169	-0-	-96883	-0-	3565	1	60252	3	Y	3047	2927	0	133	1	41
							3352	9									
*11	113430	X	54834	-0-	-58596	-0-	3949	1	47901	3	Y	2713	2580	0	118	1	56
							2984	9									
*12	112158	X	58235	-0-	-53923	-0-	48620	3	9615	9	Y	8741	7805	0	894	1	98
*01	81933	X	52056	-0-	-29877	-0-	1940	1	44319	3	Y	5270	4894	0	250	1	224
							5797	9									
*02	63980	X	35909	-0-	-28071	-0-	1931	1	29480	3	Y	4089	2916	0	1369	1	28
							4498	9									
*03	67394	X	54247	-0-	-13147	-0-	2254	1	40018	3	Y	10886	8778	0	2092	1	44
							11975	9									
*04	56670	X	52813	-0-	-3857	-0-	1990	1	35592	3	Y	13846	12405	0	1315	1	170
							15231	9									
*05	58559	X	48536	-0-	-10023	-0-	1741	1	35740	3	Y	10050	9341	0	695	1	184
							11055	9									
06	53880	X	43378	-0-	-10502	-0-	1916	1	32268	3	Y	8358	7894	0	436	1	212
							9194	9									

LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125953	X	74814	-0-	-51139	-0-	260	1	66661	3	Y	7175	7174	0			50
							7893	9									
*08	96937	X	68412	-0-	-28525	-0-	261	1	61454	3	Y	6088	6077	0			61
							6697	9									
*09	93810	X	63251	-0-	-30559	-0-	244	1	59947	3	Y	2782	2719	0	74	1	50
							3060	9									
*10	89621	X	77008	-0-	-12613	-0-	267	1	65214	3	Y	10479	9165	0	835	1	529
							11527	9									
*11	79740	X	74037	-0-	-5703	-0-	1559	1	58967	3	Y	12283	9943	0	2337	1	532
							13511	9									
*12	74927	X	70039	-0-	-4888	-0-	54289	3	15750	9	Y	14318	11853	0	2591	1	406
*01	80011	X	60462	-0-	-19549	-0-	1543	1	45532	3	Y	12170	10729	0	1503	1	344
							13387	9									
*02	69580	X	46752	-0-	-22828	-0-	1578	1	38263	3	Y	6283	4919	0	1238	1	470
							6911	9									
*03	77035	X	25454	-0-	-51581	-0-	1270	1	22761	3	Y	1294	917	0	767	1	80
							1423	9									
04	74040	X	-0-	-0-	-74040	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
*05	70060	X	21481	-0-	-48579	-0-	1161	1	19727	3	Y	539	500	0			39
							593	9									
06	58620	X	28744	-0-	-29876	-0-	1940	1	25929	3	Y	795	725	0	44	1	65
							875	9									

WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042	X	7933	-0-	-10109	-0-	1276	1	4803	3	Y	1685	1607	1			674
							1854	9									
*08	15376	X	9210	-0-	-6166	-0-	1409	1	4037	3	Y	3422	3601	1			495
							3764	9									
*09	15330	X	7164	-0-	-8166	-0-	1113	1	3429	3	Y	2384	2576	1			303
							2622	9									
*10	15841	X	6937	-0-	-8904	-0-	1049	1	3912	3	Y	1796	1723	1			376
							1976	9									
*11	15330	X	7186	-0-	-8144	-0-	987	1	3979	3	Y	2018	2034	1			360
							2220	9									
*12	9207	X	6548	-0-	-2659	-0-	4125	3	2423	9	Y	2203	2165	1			398
*01	9207	X	5242	-0-	-3965	-0-	763	1	2726	3	Y	1594	1	0	1599	1	392
							1753	9									
*02	DLQ G-10		5614	-0-	5614	5614	773	1	2935	3	Y	1733	1784	1			341
							1906	9									
*03	DLQ G-10		7737	-0-	7737	13351	1004	1	4293	3	Y	2218	2199	1			360
							2440	9									
*04	DLQ G-10		8686	-0-	8686	22037	1831	1	4851	3	Y	1822	1720	1			462
							2004	9									
*05	28181	X	6144	-0-	-22037	-0-	1466	1	2603	3	Y	1886	1865	1			483
							2075	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1399	1	2566	3	Y	1748	1832	1			399
							1923	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108159	X	62529	-0-	-45630	-0-	3539	1	47944	3	Y	10042	10002	0			173
							11046	9									
*08	62682	X	52421	-0-	-10261	-0-	2757	1	40671	3	Y	8175	7867	0	342	1	138
							8993	9					1	8			
*09	60660	X	44648	-0-	-16012	-0-	2250	1	34733	3	Y	6968	6967	0	1	8	138
							7665	9									
*10	62682	X	42655	-0-	-20027	-0-	2596	1	31668	3	Y	7628	7578	0	95	1	93
							8391	9									
*11	60660	X	36602	-0-	-24058	-0-	1927	1	27473	3	Y	6547	6442	0	93	1	105
							7202	9									
*12	62558	X	30948	-0-	-31610	-0-	24553	3	6395	9	Y	5814	5730	0	88	1	101
*01	52576	X	28316	-0-	-24260	-0-	1741	1	21183	3	Y	4902	4427	0	409	1	167
							5392	9									
*02	41804	X	21268	-0-	-20536	-0-	1383	1	15969	3	Y	3560	3037	0	591	1	99
							3916	9									
*03	42780	X	27304	-0-	-15476	-0-	1888	1	20141	3	Y	4795	4533	0	259	1	102
							5275	9									
*04	36720	X	25051	-0-	-11669	-0-	1890	1	19286	3	Y	3523	3304	0	176	1	145
							3875	9									
*05	31093	X	23452	-0-	-7641	-0-	1901	1	17019	3	Y	4120	3895	0	209	1	161
							4532	9									
06	27570	X	20435	-0-	-7135	-0-	1847	1	15509	3	Y	2799	2652	0	176	1	132
							3079	9									

LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58187	X	26464	-0-	-31723	-0-	1573	1	21499	3	Y	3084	3072	0			120
							3392	9									
*08	44950	X	16469	-0-	-28481	-0-	893	1	12838	3	Y	2489	2426	0	155	1	28
							2738	9									
*09	43500	X	2632	-0-	-40868	-0-	168	1	2031	3	Y	394	394	0			28
							433	9									
*10	42532	X	15572	-0-	-26960	-0-	941	1	12392	3	Y	2035	2022	0	20	1	21
							2239	9									
*11	34110	X	17873	-0-	-16237	-0-	1014	1	14600	3	Y	2054	2017	0	22	1	36
							2259	9									
*12	26474	X	16378	-0-	-10096	-0-	13137	3	3241	9	Y	2946	2918	0	30	1	34
*01	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	963	1	13504	3	Y	3059	2857	0	165	1	71
							3365	9									
*02	15988	X	11912	-0-	-4076	-0-	728	1	8860	3	Y	2113	1934	0	216	1	34
							2324	9									
*03	18538	X	14291	-0-	-4247	-0-	1000	1	10865	3	Y	2205	2115	0	89	1	35
							2426	9									
*04	17940	X	13571	-0-	-4369	-0-	1036	1	10553	3	Y	1802	1724	0	61	1	52
							1982	9									
*05	17918	X	12392	-0-	-5526	-0-	1048	1	9487	3	Y	1688	1607	0	75	1	58
							1857	9									
06	17340	X	10974	-0-	-6366	-0-	1028	1	8641	3	Y	1186	1133	0	63	1	48
							1305	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49972	X	22212	-0-	-27760	-0-	1376	1	18527	3	Y	2099	2089	0			102
							2309	9									
*08	40486	X	20218	-0-	-20268	-0-	1220	1	17059	3	Y	1763	1643	0	168	1	54
							1939	9									
*09	39180	X	25417	-0-	-13763	-0-	1379	1	19923	3	Y	3741	3741	0			54
							4115	9									
*10	37417	X	21269	-0-	-16148	-0-	1338	1	16187	3	Y	3404	3382	0	37	1	39
							3744	9									
*11	29310	X	16491	-0-	-12819	-0-	848	1	12188	3	Y	3141	3100	0	39	1	41
							3455	9									
*12	26443	X	14496	-0-	-11947	-0-	11096	3	3400	9	Y	3091	3059	0	34	1	39
*01	26350	X	13829	-0-	-12521	-0-	794	1	10208	3	Y	2570	2375	0	166	1	68
							2827	9									
*02	23800	X	10639	-0-	-13161	-0-	686	1	8164	3	Y	1626	1395	0	255	1	44
							1789	9									
*03	21328	X	12495	-0-	-8833	-0-	857	1	9232	3	Y	2187	2083	0	107	1	41
							2406	9									
*04	16560	X	11085	-0-	-5475	-0-	839	1	8564	3	Y	1529	1443	0	70	1	57
							1682	9									
*05	14570	X	11191	-0-	-3379	-0-	849	1	7848	3	Y	2267	2178	0	82	1	64
							2494	9									
06	13470	X	10165	-0-	-3305	-0-	880	1	7392	3	Y	1721	1660	0	70	1	55
							1893	9									

FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174313	X	94895	-0-	-79418	-0-	320	1	82207	3	Y	11244	11242	0			181
							12368	9									
*08	117180	X	83187	-0-	-33993	-0-	302	1	71964	3	Y	9928	9910	0			199
							10921	9									
*09	112290	X	80145	-0-	-32145	-0-	282	1	70787	3	Y	8251	8138	0	222	1	90
							9076	9									
*10	111724	X	74617	-0-	-37107	-0-	305	1	72773	3	Y	1399	1227	0	193	1	69
							1539	9									
*11	99180	X	73640	-0-	-25540	-0-	1923	1	70434	3	Y	1166	1132	0	95	1	8
							1283	9									
*12	95046	X	66737	-0-	-28309	-0-	65931	3	806	9	Y	733	319	0	354	1	68
*01	83297	X	56957	-0-	-26340	-0-	1980	1	54416	3	Y	510	308	0	222	1	48
							561	9									
*02	74872	X	48888	-0-	-25984	-0-	1985	1	46828	3	Y	68	53	0	58	1	5
							75	9									
*03	76105	X	56736	-0-	-19369	-0-	2843	1	49815	3	Y	3707	2662	0	828	1	222
							4078	9									
*04	73650	X	58009	-0-	-15641	-0-	4983	1	48117	3	Y	4463	3098	0	1397	1	190
							4909	9									
*05	66774	X	53886	-0-	-12888	-0-	3483	1	47719	3	Y	2440	2286	0	159	1	185
							2684	9									
06	57540	X	50441	-0-	-7099	-0-	3343	1	43643	3	Y	3141	2875	0	203	1	248
							3455	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397389	X	135095	-0-	-262294	-0-	177	1	122326	3	Y	11447	11392	0	140	1	47
							12592	9									
*08	309721	X	118823	-0-	-190898	-0-	157	1	107663	3	Y	10003	9983	0	42	1	25
							11003	9									
*09	299730	X	94001	-0-	-205729	-0-	131	1	84893	3	Y	8161	8157	0	17	1	12
							8977	9									
*10	228532	X	83080	-0-	-145452	-0-	102	1	75248	3	Y	7027	7027	0			12
							7730	9									
*11	163440	X	81214	-0-	-82226	-0-	19	1	74488	3	Y	6097	6078	0			31
							6707	9									
*12	135532	X	61438	-0-	-74094	-0-	54955	3	6483	9	Y	5894	5879	0	19	1	27
*01	119288	X	37851	-0-	-81437	-0-	81	1	34126	3	Y	3313	3220	0	90	1	30
							3644	9									
*02	88116	X	35060	-0-	-53056	-0-	32	1	32245	3	Y	2530	2512	0	40	1	8
							2783	9									
*03	84320	X	42817	-0-	-41503	-0-	25	1	38254	3	Y	4125	4084	0	40	1	9
							4538	9									
*04	81600	X	51494	-0-	-30106	-0-	6	1	46326	3	Y	4693	4552	0	134	1	16
							5162	9									
*05	61690	X	48638	-0-	-13052	-0-	8	1	47335	3	Y	1177	1103	0	81	1	9
							1295	9									
06	42060	X	36051	-0-	-6009	-0-	19	1	32608	3	Y	3113	2967	0	124	1	31
							3424	9									

P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13305 - 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
*07	SHUT IN		93293	-0-	93293	857136	75	1	69846	3	Y	21247	21247	0			118
							23372	9									
*08	924485	X	67349	-0-	-857136	-0-	67	1	50467	3	Y	15286	15286	0			118
							16815	9									
*09	110940	X	57287	-0-	-53653	-0-	66	1	42810	3	Y	13101	13101	0			118
							14411	9									
*10	114638	X	60483	-0-	-54155	-0-	74	1	47008	3	Y	12183	12182	0	62	1	57
							13401	9									
*11	110940	X	54102	-0-	-56838	-0-	62	1	43017	3	Y	10021	9977	0	61	1	40
							11023	9									
*12	93341	X	43773	-0-	-49568	-0-	34294	3	9479	9	Y	8617	8566	0	46	1	45
*01	67487	X	37577	-0-	-29910	-0-	4	1	29523	3	Y	7318	7247	0	64	1	52
							8050	9									
*02	54768	X	24062	-0-	-30706	-0-	10	1	19959	3	Y	3721	3700	0	44	1	29
							4093	9									
*03	60636	X	32911	-0-	-27725	-0-	42	1	28694	3	Y	3795	3688	0	110	1	26
							4175	9									
*04	54330	X	27272	-0-	-27058	-0-	45	1	22913	3	Y	3922	3453	0	448	1	47
							4314	9									
*05	43958	X	27810	-0-	-16148	-0-	40	1	22908	3	Y	4420	4393	0			74
							4862	9									
06	36540	X	22789	-0-	-13751	-0-	35	1	18821	3	Y	3575	3549	0	23	1	77
							3933	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 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
*07	SHUT IN		171554	-0-	171554	1195886	149	1	133855	3	Y	34136	34136	0			62
							37550	9									
*08	1346978	X	151092	-0-	-1195886	-0-	153	1	121028	3	Y	27192	27191	0	1	8	62
							29911	9									
*09	121571	X	121571	-0-	-0-	-0-	142	1	98713	3	Y	20651	20648	0	3	8	62
							22716	9									
*10	109926	X	97421	-0-	-12505	-0-	127	1	78427	3	Y	17152	17151	0	33	1	30
							18867	9									
*11	106380	X	72212	-0-	-34168	-0-	83	1	58030	3	Y	12817	12760	0	36	1	51
							14099	9									
*12	109926	X	69199	-0-	-40727	-0-	55783	3	13416	9	Y	12196	12118	0	61	1	68
*01	109926	X	61584	-0-	-48342	-0-	6	1	50888	3	Y	9718	9617	0	95	1	74
							10690	9									
*02	99288	X	36594	-0-	-62694	-0-	14	1	28208	3	Y	7611	7568	0	62	1	55
							8372	9									
*03	97712	X	49921	-0-	-47791	-0-	64	1	44474	3	Y	4894	4846	0	91	1	12
							5383	9									
*04	72510	X	40592	-0-	-31918	-0-	75	1	37335	3	Y	2893	2516	0	351	1	38
							3182	9									
*05	69502	X	40606	-0-	-28896	-0-	64	1	35617	3	Y	4477	4451	0			64
							4925	9									
06	59910	X	37372	-0-	-22538	-0-	60	1	32064	3	Y	4771	4736	0	20	1	79
							5248	9									

P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		95913	-0-	95913	777616	77	1	70655	3	Y	22892	22892	0			42
							25181	9									
*08	848455	X	70839	-0-	-777616	-0-	68	1	52593	3	Y	16525	16525	0			42
							18178	9									
*09	78720	X	54654	-0-	-24066	-0-	64	1	40236	3	Y	13049	13049	0			42
							14354	9									
*10	81344	X	59706	-0-	-21638	-0-	72	1	45522	3	Y	12829	12829	0	22	1	20
							14112	9									
*11	78720	X	47416	-0-	-31304	-0-	47	1	37047	3	Y	9384	9343	0	24	1	37
							10322	9									
*12	81344	X	48895	-0-	-32449	-0-	37792	3	11103	9	Y	10094	10035	0	44	1	52
*01	70959	X	31859	-0-	-39100	-0-	1	1	24322	3	Y	6851	6785	0	70	1	48
							7536	9									
*02	54068	X	21329	-0-	-32739	-0-	12	1	15479	3	Y	5307	5279	0	40	1	36
							5838	9									
*03	59861	X	35311	-0-	-24550	-0-	45	1	30585	3	Y	4255	4135	0	127	1	29
							4681	9									
*04	47610	X	29446	-0-	-18164	-0-	49	1	24437	3	Y	4509	3986	0	499	1	53
							4960	9									
*05	49104	X	29298	-0-	-19806	-0-	41	1	24087	3	Y	4700	4671	0			82
							5170	9									
06	35250	X	23500	-0-	-11750	-0-	35	1	19253	3	Y	3829	3802	0	25	1	84
							4212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		117127	-0-	117127	1128901	91	1	84431	3	Y	29641	29641	0			324
							32605	9									
*08	1224398	X	95497	-0-	-1128901	-0-	89	1	70024	3	Y	23076	23076	0			324
							25384	9									
*09	143580	X	76098	-0-	-67482	-0-	85	1	55428	3	Y	18714	18714	0			324
							20585	9									
*10	148366	X	78949	-0-	-69417	-0-	93	1	58696	3	Y	18327	18327	0	169	1	155
							20160	9									
*11	143580	X	67979	-0-	-75601	-0-	70	1	51091	3	Y	15289	15223	0	162	1	59
							16818	9									
*12	117273	X	60537	-0-	-56736	-0-	46020	3	14517	9	Y	13197	13116	0	69	1	71
*01	95666	X	50945	-0-	-44721	-0-	4	1	38850	3	Y	10992	10884	0	100	1	79
							12091	9									
*02	71484	X	30759	-0-	-40725	-0-	13	1	25128	3	Y	5107	5078	0	67	1	41
							5618	9									
*03	79143	X	45971	-0-	-33172	-0-	58	1	39282	3	Y	6028	5858	0	170	1	41
							6631	9									
*04	68250	X	39328	-0-	-28922	-0-	66	1	32629	3	Y	6030	5358	0	645	1	68
							6633	9									
*05	60791	X	38990	-0-	-21801	-0-	56	1	32075	3	Y	6235	6197	0			106
							6859	9									
06	49530	X	31935	-0-	-17595	-0-	49	1	26266	3	Y	5109	5072	0	33	1	110
							5620	9									

P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		160086	-0-	160086	1152546	149	1	130296	3	Y	26946	26946	0			88
							29641	9									
*08	1287519	X	134973	-0-	-1152546	-0-	149	1	113517	3	Y	19370	19370	0			88
							21307	9									
*09	110760	X	101410	-0-	-9350	-0-	120	1	84953	3	Y	14852	14852	0			88
							16337	9									
*10	114452	X	89393	-0-	-25059	-0-	123	1	74480	3	Y	13445	13445	0	46	1	42
							14790	9									
*11	110760	X	79434	-0-	-31326	-0-	99	1	67952	3	Y	10348	10302	0	47	1	41
							11383	9									
*12	114452	X	70877	-0-	-43575	-0-	60394	3	10483	9	Y	9530	9473	0	48	1	50
*01	114452	X	60522	-0-	-53930	-0-	6	1	51563	3	Y	8139	8061	0	71	1	57
							8953	9									
*02	94864	X	38020	-0-	-56844	-0-	15	1	29961	3	Y	7313	7274	0	48	1	48
							8044	9									
*03	89683	X	57487	-0-	-32196	-0-	62	1	44292	3	Y	11939	11821	0	137	1	29
							13133	9									
*04	79800	X	49055	-0-	-30745	-0-	73	1	38598	3	Y	9440	8925	0	492	1	52
							10384	9									
*05	71238	X	44161	-0-	-27077	-0-	70	1	38788	3	Y	4821	4792	0			81
							5303	9									
06	58890	X	38665	-0-	-20225	-0-	65	1	34146	3	Y	4049	4020	0	25	1	85
							4454	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		168648	-0-		168648	1271015	145	1	130448	3	Y	34595	34595	0			66
								38055	9									
*08	1398972	X	127957	-0-		-1271015	-0-	133	1	100069	3	Y	25232	25232	0			66
								27755	9									
*09	110160	X	95341	-0-		-14819	-0-	106	1	75745	3	Y	17718	17718	0			66
								19490	9									
*10	113832	X	87534	-0-		-26298	-0-	112	1	69429	3	Y	16357	16357	0	34	1	32
								17993	9									
*11	110160	X	75347	-0-		-34813	-0-	90	1	61937	3	Y	12109	12056	0	37	1	48
								13320	9									
*12	113832	X	66898	-0-		-46934	-0-	54666	3	12232	9	Y	11120	11053	0	56	1	59
*01	113832	X	57045	-0-		-56787	-0-	6	1	46516	3	Y	9566	9472	0	84	1	69
								10523	9									
*02	89180	X	38498	-0-		-50682	-0-	15	1	30223	3	Y	7509	7469	0	58	1	51
								8260	9									
*03	87792	X	57194	-0-		-30598	-0-	60	1	42233	3	Y	13546	13417	0	149	1	31
								14901	9									
*04	75690	X	47072	-0-		-28618	-0-	68	1	35615	3	Y	10354	9797	0	532	1	56
								11389	9									
*05	67208	X	41577	-0-		-25631	-0-	62	1	34907	3	Y	6007	5970	0			93
								6608	9									
06	55500	X	36142	-0-		-19358	-0-	58	1	30873	3	Y	4737	4704	0	29	1	97
								5211	9									

HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	261051	X	145949	-0-		-115102	-0-	150	1	112963	3	Y	29851	29717	0	280	1	114
								32836	9									
*08	247070	X	163422	-0-		-83648	-0-	161	1	121336	3	Y	38114	38043	0	102	1	83
								41925	9									
*09	239100	X	124107	-0-		-114993	-0-	141	1	97372	3	Y	24176	24166	0	56	1	37
								26594	9									
*10	247070	X	104858	-0-		-142212	-0-	102	1	83071	3	Y	19714	19714	0			37
								21685	9									
*11	201330	X	93964	-0-		-107366	-0-	19	1	73998	3	Y	18134	18080	0			91
								19947	9									
*12	163897	X	64197	-0-		-99700	-0-	51524	3	12673	9	Y	11521	11493	0	56	1	63
*01	163897	X	72359	-0-		-91538	-0-	126	1	57084	3	Y	13772	13411	0	308	1	116
								15149	9									
*02	116228	X	51829	-0-		-64399	-0-	36	1	41952	3	Y	8946	8883	0	152	1	27
								9841	9									
*03	105276	X	79340	-0-		-25936	-0-	39	1	60924	3	Y	16706	16547	0	150	1	36
								18377	9									
*04	94320	X	77905	-0-		-16415	-0-	7	1	60278	3	Y	16018	15566	0	436	1	52
								17620	9									
*05	72447	X	61440	-0-		-11007	-0-	9	1	45852	3	Y	14163	13423	0	706	1	86
								15579	9									
06	74550	X	2669	-0-		-71881	-0-	2	1	2430	3	Y	215	201	0	97	1	3
								237	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261051	X	103623	-0-	-157428	-0-	111	1	83980	3	Y	17756	17673	0	12	1	71
							19532	9									
*08	309318	X	121265	-0-	-188053	-0-	131	1	96784	3	Y	22136	22092	0	64	1	51
							24350	9									
*09	299340	X	96748	-0-	-202592	-0-	111	1	77700	3	Y	17215	17208	0	34	1	24
							18937	9									
*10	279310	X	58054	-0-	-221256	-0-	68	1	47430	3	Y	9596	9596	0			24
							10556	9									
11	159360	X	464	-0-	-158896	-0-	153	3	311	9	Y	283	282	0			25
*12	121644	X	845	-0-	-120799	-0-	539	3	306	9	Y	278	278	0	15	1	10
01	121644	X	-0-	-0-	-121644	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	90608	X	-0-	-0-	-90608	-0-					Y	-0-					-0-
03	58280	X	-0-	-0-	-58280	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2182	3	894	9	Y	813	805	0	7	1	1
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1102	3	2317	9	Y	2106	2106	0	1	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	269	0			-0-

HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261051	X	113707	-0-	-147344	-0-	125	1	92559	3	Y	19112	19022	0	355	1	77
							21023	9									
*08	319176	X	125474	-0-	-193702	-0-	139	1	101974	3	Y	21237	21195	0	69	1	50
							23361	9									
*09	308880	X	101020	-0-	-207860	-0-	117	1	81623	3	Y	17527	17520	0	33	1	24
							19280	9									
*10	262911	X	91439	-0-	-171472	-0-	94	1	75535	3	Y	14373	14373	0			24
							15810	9									
*11	187950	X	96181	-0-	-91769	-0-	21	1	80567	3	Y	14175	14131	0			68
							15593	9									
*12	125860	X	29349	-0-	-96511	-0-	24161	3	5188	9	Y	4716	4704	0	42	1	38
*01	125860	X	3179	-0-	-122681	-0-	1003	3	2176	9	Y	1978	1924	0	75	1	17
*02	94612	X	3633	-0-	-90979	-0-	1177	3	2456	9	Y	2233	2216	0	27	1	7
*03	99789	X	3363	-0-	-96426	-0-	1	1	1331	3	Y	1846	1828	0	21	1	4
							2031	9									
*04	96570	X	5186	-0-	-91384	-0-	1	1	4768	3	Y	379	368	0	14	1	1
							417	9									
*05	29450	X	9570	-0-	-19880	-0-	2	1	8448	3	Y	1018	917	0	90	1	12
							1120	9									
06	38602	X	38602	-0-	-0-	-0-	25	1	30457	3	Y	7382	6873	0	412	1	109
							8120	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13392 PERF.13655 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		187806	-0-		187806	1376609	174	1	153013	3	Y	31472	31472	0			25
								34619	9									
*08	1529111	X	152502	-0-		-1376609	-0-	169	1	127074	3	Y	22963	22963	0			25
								25259	9									
*09	132450	X	105742	-0-		-26708	-0-	122	1	86877	3	Y	17039	17039	0			25
								18743	9									
*10	136865	X	103772	-0-		-33093	-0-	140	1	85738	3	Y	16267	16267	0	13	1	12
								17894	9									
*11	132450	X	82639	-0-		-49811	-0-	100	1	68770	3	Y	12517	12460	0	18	1	51
								13769	9									
*12	136865	X	71683	-0-		-65182	-0-	60009	3	11674	9	Y	10613	10542	0	59	1	63
*01	136865	X	61836	-0-		-75029	-0-	6	1	51746	3	Y	9167	9066	0	90	1	74
								10084	9									
*02	98924	X	41969	-0-		-56955	-0-	13	1	32952	3	Y	8185	8136	0	62	1	61
								9004	9									
*03	104098	X	62012	-0-		-42086	-0-	66	1	46714	3	Y	13847	13711	0	164	1	33
								15232	9									
*04	83010	X	62223	-0-		-20787	-0-	95	1	48633	3	Y	12268	11652	0	587	1	62
								13495	9									
*05	72013	X	64013	-0-		-8000	-0-	87	1	50143	3	Y	12530	12495	0			97
								13783	9									
06	60150	X	51954	-0-		-8196	-0-	76	1	40703	3	Y	10159	10123	0	30	1	103
								11175	9									

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	381238	X	130246	-0-		-250992	-0-	167	1	118100	3	Y	10890	10838	0	463	1	45
								11979	9									
*08	285789	X	110774	-0-		-175015	-0-	146	1	100150	3	Y	9525	9506	0	40	1	24
								10478	9									
*09	267540	X	86534	-0-		-181006	-0-	120	1	77985	3	Y	7663	7660	0	16	1	11
								8429	9									
*10	231508	X	61286	-0-		-170222	-0-	85	1	54363	3	Y	6216	6216	0			11
								6838	9									
11	168000	X	461	-0-		-167539	-0-	160	3	301	9	Y	274	274	0			11
*12	130665	X	84970	-0-		-45695	-0-	77117	3	7853	9	Y	7139	7120	0	7	1	23
*01	111197	X	54611	-0-		-56586	-0-	124	1	48667	3	Y	5291	5142	0	124	1	48
								5820	9									
*02	81116	X	34383	-0-		-46733	-0-	27	1	31060	3	Y	2996	2973	0	61	1	10
								3296	9									
*03	86583	X	43224	-0-		-43359	-0-	26	1	38357	3	Y	4401	4356	0	45	1	10
								4841	9									
*04	82560	X	51634	-0-		-30926	-0-	6	1	46747	3	Y	4437	4303	0	129	1	15
								4881	9									
*05	85312	X	47466	-0-		-37846	-0-	7	1	42699	3	Y	4327	4081	0	232	1	29
								4760	9									
06	52920	X	34480	-0-		-18440	-0-	18	1	31199	3	Y	2966	2906	0	76	1	13
								3263	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	420205	X	166478	-0-	-253727	-0-		236	1	149844	3	Y	14907	14837	0	10	1	60
								16398	9									
*08	409789	X	144961	-0-	-264828	-0-		202	1	129038	3	Y	14292	14263	0	54	1	35
								15721	9									
*09	387210	X	122896	-0-	-264314	-0-		169	1	110040	3	Y	11534	11530	0	23	1	16
								12687	9									
*10	286719	X	85563	-0-	-201156	-0-		117	1	76393	3	Y	8230	8230	0			16
								9053	9									
11	222480	X	304	-0-	-222176	-0-		102	3	202	9	Y	184	184	0			16
*12	166997	X	5988	-0-	-161009	-0-		2054	3	3934	9	Y	3576	3567	0	10	1	15
*01	145514	X	49058	-0-	-96456	-0-		23	1	41804	3	Y	6574	6391	0	139	1	59
								7231	9									
*02	115192	X	59364	-0-	-55828	-0-		50	1	49605	3	Y	8826	8761	0	96	1	28
								9709	9									
*03	85963	X	66526	-0-	-19437	-0-		40	1	56763	3	Y	8839	8750	0	97	1	20
								9723	9									
*04	57539	X	57539	-0-	-0-	-0-		6	1	49422	3	Y	7374	7154	0	215	1	25
								8111	9									
*05	60078	X	53107	-0-	-6971	-0-		8	1	44216	3	Y	8075	7607	0	438	1	55
								8883	9									
06	64080	X	39195	-0-	-24885	-0-		20	1	34598	3	Y	4161	3985	0	193	1	38
								4577	9									

JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13675 - 25105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		352519	-0-	352519	1423653		239	1	281527	3	Y	64321	64281	0			50
								70753	9									
*08	SHUT IN		315743	-0-	315743	1739396		234	1	255076	3	Y	54939	54911	0	50	1	28
								60433	9									
*09	1956203	X	216807	-0-	-1739396	-0-		223	1	174833	3	Y	37955	37885	0	41	1	57
								41751	9									
*10	267065	X	181871	-0-	-85194	-0-		221	1	145603	3	Y	32770	32731	0	38	1	58
								36047	9									
*11	258450	X	130746	-0-	-127704	-0-		190	1	105960	3	Y	22360	22325	0	39	1	54
								24596	9									
*12	267065	X	104268	-0-	-162797	-0-		81074	3	23194	9	Y	21085	21047	0			92
*01	267065	X	105785	-0-	-161280	-0-		127	1	85615	3	Y	18221	18214	0	35	1	64
								20043	9									
*02	202664	X	73983	-0-	-128681	-0-		109	1	58940	3	Y	13576	13534	0	80	1	26
								14934	9									
*03	182249	X	91193	-0-	-91056	-0-		133	1	73342	3	Y	16107	16107	0			26
								17718	9									
*04	131250	X	85077	-0-	-46173	-0-		114	1	71100	3	Y	12603	12529	0	40	1	60
								13863	9									
*05	106113	X	80461	-0-	-25652	-0-		129	1	65733	3	Y	13272	13267	0	40	1	25
								14599	9									
06	102720	X	67186	-0-	-35534	-0-		154	1	53885	3	Y	11952	11907	0			70
								13147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13480 - 22331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		296906	-0-	296906	1220211	255	1	268778	3	Y	25339	25322	0			30
							27873	9									
*08	1458487	X	238276	-0-	-1220211	-0-	212	1	216610	3	Y	19504	19493	0	30	1	11
							21454	9									
*09	404430	X	168719	-0-	-235711	-0-	201	1	152799	3	Y	14290	14262	0	16	1	23
							15719	9									
*10	417911	X	143102	-0-	-274809	-0-	207	1	128519	3	Y	13069	13053	0	15	1	24
							14376	9									
*11	336210	X	106770	-0-	-229440	-0-	194	1	96070	3	Y	9551	9535	0	16	1	24
							10506	9									
*12	296949	X	95398	-0-	-201551	-0-	84353	3	11045	9	Y	10041	10013	0	9	8	43
*01	238700	X	90588	-0-	-148112	-0-	128	1	81942	3	Y	7744	7741	0	16	1	30
							8518	9									
*02	157780	X	62387	-0-	-95393	-0-	183	1	55562	3	Y	6038	6019	0	37	1	12
							6642	9									
*03	143437	X	75991	-0-	-67446	-0-	128	1	67419	3	Y	7676	7676	0			12
							8444	9									
*04	107250	X	67979	-0-	-39271	-0-	100	1	60969	3	Y	6282	6242	0	20	1	32
							6910	9									
*05	95821	X	65543	-0-	-30278	-0-	113	1	58463	3	Y	6334	6332	0	21	1	13
							6967	9									
06	88020	X	55551	-0-	-32469	-0-	139	1	48649	3	Y	6148	6124	0			37
							6763	9									

POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13490 - 23577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		309557	-0-	309557	1321384	260	1	277322	3	Y	29068	29050	0			27
							31975	9									
*08	1585516	X	264132	-0-	-1321384	-0-	235	1	238546	3	Y	23046	23033	0	28	1	12
							25351	9									
*09	311010	X	199552	-0-	-111458	-0-	254	1	179892	3	Y	17642	17608	0	19	1	27
							19406	9									
*10	321377	X	173908	-0-	-147469	-0-	254	1	156737	3	Y	15379	15360	0	18	1	28
							16917	9									
*11	364470	X	120719	-0-	-243751	-0-	221	1	109082	3	Y	10378	10361	0	19	1	26
							11416	9									
*12	309597	X	92924	-0-	-216673	-0-	81327	3	11597	9	Y	10543	10523	0			46
*01	264585	X	91419	-0-	-173166	-0-	130	1	82718	3	Y	7792	7788	0	18	1	32
							8571	9									
*02	186592	X	63988	-0-	-122604	-0-	111	1	56759	3	Y	6471	6451	0	39	1	13
							7118	9									
*03	174344	X	77944	-0-	-96400	-0-	132	1	68987	3	Y	8023	8023	0			13
							8825	9									
*04	121290	X	72019	-0-	-49271	-0-	107	1	64272	3	Y	6945	6903	0	21	1	34
							7640	9									
*05	93341	X	67448	-0-	-25893	-0-	117	1	60071	3	Y	6600	6597	0	23	1	14
							7260	9									
06	88830	X	56035	-0-	-32795	-0-	140	1	48829	3	Y	6424	6399	0			39
							7066	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13480 - 25239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		290004	-0-	290004	1135614	199	1	232825	3	Y	51800	51767	0			164
							56980	9									
*08	SHUT IN		280527	-0-	280527	1416141	206	1	226697	3	Y	48749	48723	0	164	1	26
							53624	9									
*09	1644081	X	227940	-0-	-1416141	-0-	237	1	184279	3	Y	39476	39401	0	40	1	61
							43424	9									
*10	267065	X	217485	-0-	-49580	-0-	266	1	176641	3	Y	36889	36844	0	41	1	65
							40578	9									
*11	258450	X	130066	-0-	-128384	-0-	177	1	105551	3	Y	22125	22089	0	44	1	57
							24338	9									
*12	267065	X	105866	-0-	-161199	-0-	82603	3	23263	9	Y	21148	21109	0			96
*01	267065	X	106719	-0-	-160346	-0-	127	1	86625	3	Y	18152	18144	0	37	1	67
							19967	9									
*02	213080	X	72955	-0-	-140125	-0-	107	1	58430	3	Y	13107	13066	0	82	1	26
							14418	9									
*03	217930	X	94058	-0-	-123872	-0-	141	1	77322	3	Y	15086	15086	0			26
							16595	9									
*04	130560	X	80869	-0-	-49691	-0-	101	1	65248	3	Y	14109	14024	0	42	1	69
							15520	9									
*05	107043	X	78529	-0-	-28514	-0-	112	1	63601	3	Y	13469	13463	0	46	1	29
							14816	9									
06	103620	X	62288	-0-	-41332	-0-	137	1	48315	3	Y	12578	12531	0			76
							13836	9									

RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		375169	-0-	375169	1379607	249	1	286965	3	Y	79959	79913	0			61
							87955	9									
*08	SHUT IN		331622	-0-	331622	1711229	244	1	255843	3	Y	68668	68635	0	61	1	33
							75535	9									
*09	1968768	X	257539	-0-	-1711229	-0-	268	1	199095	3	Y	52887	52798	0	49	1	73
							58176	9									
*10	267065	X	213885	-0-	-53180	-0-	261	1	166101	3	Y	43203	43155	0	49	1	72
							47523	9									
*11	258450	X	139251	-0-	-119199	-0-	198	1	108443	3	Y	27827	27787	0	49	1	63
							30610	9									
*12	267065	X	107094	-0-	-159971	-0-	78542	3	28552	9	Y	25956	25912	0			107
*01	267065	X	108295	-0-	-158770	-0-	128	1	83301	3	Y	22605	22596	0	41	1	75
							24866	9									
*02	240744	X	75381	-0-	-165363	-0-	109	1	57386	3	Y	16260	16214	0	92	1	29
							17886	9									
*03	214334	X	91117	-0-	-123217	-0-	129	1	68793	3	Y	20177	20177	0			29
							22195	9									
*04	139800	X	84237	-0-	-55563	-0-	110	1	67489	3	Y	15125	15043	0	45	1	66
							16638	9									
*05	108624	X	79072	-0-	-29552	-0-	123	1	63006	3	Y	14494	14489	0	44	1	27
							15943	9									
06	105150	X	70590	-0-	-34560	-0-	160	1	56076	3	Y	13049	12999	0			77
							14354	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 11/08/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		313717	-0-	313717	996606	257	1	283298	3	Y	27420	27402	0			30
							30162	9									
*08	1272936	X	276330	-0-	-996606	-0-	249	1	251922	3	Y	21963	21856	0	30	1	12
							24159	9					95	8			
*09	442110	X	191471	-0-	-250639	-0-	245	1	173661	3	Y	15968	15905	0	17	1	25
							17565	9					33	8			
*10	456847	X	161248	-0-	-295599	-0-	237	1	145570	3	Y	14037	13971	0	17	1	26
							15441	9					48	8			
*11	303660	X	109009	-0-	-194651	-0-	204	1	98830	3	Y	9068	9049	0	17	1	23
							9975	9					5	8			
*12	313782	X	94891	-0-	-218891	-0-	84175	3	10716	9	Y	9742	9710	0	13	8	42
*01	276706	X	89347	-0-	-187359	-0-	128	1	80928	3	Y	7537	7534	0	16	1	29
							8291	9									
*02	179004	X	69734	-0-	-109270	-0-	119	1	61862	3	Y	7048	7026	0	37	1	14
							7753	9									
*03	161603	X	82691	-0-	-78912	-0-	144	1	74515	3	Y	7302	7302	0			14
							8032	9									
*04	109530	X	74671	-0-	-34859	-0-	116	1	68955	3	Y	5091	5060	0	20	1	25
							5600	9									
*05	95325	X	61402	-0-	-33923	-0-	110	1	55310	3	Y	5438	5436	0	17	1	10
							5982	9									
06	86790	X	59746	-0-	-27044	-0-	156	1	54166	3	Y	4931	4912	0			29
							5424	9									

IBROM A-IBROM B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13205 - 23824

*09	SHUT IN		99098	-0-	99098	99098	83411	3	15687	9	N	14261	14261	0			-0-
*10	SHUT IN		365706	-0-	365706	464804	315718	3	49988	9	N	45444	45444	0			-0-
*11	SHUT IN		262676	-0-	262676	727480	229706	3	32970	9	N	29973	29973	0			-0-
*12	SHUT IN		227438	-0-	227438	954918	202308	3	25130	9	N	22845	22845	0			-0-
*01	1128726	X	173808	-0-	-954918	-0-	156109	3	17699	9	N	16090	16090	0			-0-
*02	116256	X	103214	-0-	-13042	-0-	90134	3	13080	9	N	11891	11891	0			-0-
*03	128712	X	102558	-0-	-26154	-0-	90765	3	11793	9	N	10721	10721	0			-0-
*04	124560	X	86169	-0-	-38391	-0-	76794	3	9375	9	N	8523	8523	0			-0-
*05	128712	X	77320	-0-	-51392	-0-	68842	3	8478	9	N	7707	7707	0			-0-
06	124560	X	61465	-0-	-63095	-0-	55065	3	6400	9	N	5818	5818	0			-0-

IBROM A-IBROM B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13200 - 24371

*09	SHUT IN		114665	-0-	114665	114665	99406	3	15259	9	N	13872	13872	0			-0-
*10	SHUT IN		434570	-0-	434570	549235	383080	3	51490	9	N	46809	46808	0	1	8	-0-
*11	SHUT IN		301237	-0-	301237	850472	267971	3	33266	9	N	30242	30242	0			-0-
*12	SHUT IN		252822	-0-	252822	1103294	227694	3	25128	9	N	22844	22844	0			-0-
*01	1288943	X	185649	-0-	-1103294	-0-	168144	3	17505	9	N	15914	15914	0			-0-
*02	104458	X	104458	-0-	-0-	-0-	94075	3	10383	9	N	9439	9439	0			-0-
*03	108568	X	108568	-0-	-0-	-0-	97767	3	10801	9	N	9819	9819	0			-0-
*04	100800	X	90064	-0-	-10736	-0-	81568	3	8496	9	N	7724	7724	0			-0-
*05	104160	X	80626	-0-	-23534	-0-	72810	3	7816	9	N	7105	7105	0			-0-
06	100800	X	70688	-0-	-30112	-0-	64132	3	6556	9	N	5960	5960	0			-0-

IBROM A-IBROM B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13340 - 24491

*09	SHUT IN		103287	-0-	103287	103287	87955	3	15332	9	N	13938	13938	0			-0-
*10	SHUT IN		321873	-0-	321873	425160	281005	3	40868	9	N	37153	37153	0			-0-
*11	SHUT IN		245365	-0-	245365	670525	215713	3	29652	9	N	26956	26956	0			-0-
*12	SHUT IN		204068	-0-	204068	874593	183322	3	20746	9	N	18860	18860	0			-0-
*01	1034482	X	159889	-0-	-874593	-0-	143909	3	15980	9	N	14527	14527	0			-0-
*02	116256	X	79916	-0-	-36340	-0-	70699	3	9217	9	N	8379	8379	0			-0-
*03	128712	X	85958	-0-	-42754	-0-	75975	3	9983	9	N	9075	9075	0			-0-
*04	124560	X	69914	-0-	-54646	-0-	62041	3	7873	9	N	7157	7157	0			-0-
*05	128712	X	61382	-0-	-67330	-0-	54131	3	7251	9	N	6592	6592	0			-0-
06	124560	X	45474	-0-	-79086	-0-	39956	3	5518	9	N	5016	5016	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

IBROM A-IBROM B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13300 - 24227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		99196	-0-		99196	99196	84428	3	14768	9	N	13425	13425	0			-0-
*10	SHUT IN		398738	-0-		398738	497934	345235	3	53503	9	N	48639	48639	0			-0-
*11	SHUT IN		310830	-0-		310830	808764	273482	3	37348	9	N	33953	33953	0			-0-
*12	SHUT IN		273393	-0-		273393	1082157	245341	3	28052	9	N	25502	25502	0			-0-
*01	1267553	X	185396	-0-		-1082157	-0-	167228	3	18168	9	N	16516	16516	0			-0-
*02	102523	X	102523	-0-		-0-	-0-	91935	3	10588	9	N	9625	9625	0			-0-
*03	105440	X	105440	-0-		-0-	-0-	94759	3	10681	9	N	9710	9710	0			-0-
*04	80494	X	80494	-0-		-0-	-0-	72802	3	7692	9	N	6993	6993	0			-0-
*05	80639	X	80639	-0-		-0-	-0-	72719	3	7920	9	N	7200	7200	0			-0-
06	65940	X	56702	-0-		-9238	-0-	51063	3	5639	9	N	5126	5126	0			-0-

IBROM A-IBROM B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300239 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13355 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		112083	-0-		112083	112083	94838	3	17245	9	N	15677	15677	0			-0-
*10	SHUT IN		426483	-0-		426483	538566	367086	3	59397	9	N	53997	53997	0			-0-
*11	SHUT IN		324585	-0-		324585	863151	283915	3	40670	9	N	36973	36973	0			-0-
*12	SHUT IN		277148	-0-		277148	1140299	245702	3	31446	9	N	28587	28587	0			-0-
*01	2243904	X	214172	-0-		-2029732	-0-	191343	3	22829	9	N	20754	20754	0			-0-
*02	2026752	X	115734	-0-		-1911018	-0-	102586	3	13148	9	N	11953	11953	0			-0-
*03	2243904	X	118962	-0-		-2124942	-0-	105446	3	13516	9	N	12287	12287	0			-0-
*04	2171520	X	102507	-0-		-2069013	-0-	91427	3	11080	9	N	10073	10073	0			-0-
*05	2243904	X	94526	-0-		-2149378	-0-	84164	3	10362	9	N	9420	9420	0			-0-
06	2171520	X	74777	-0-		-2096743	-0-	65761	3	9016	9	N	8196	8196	0			-0-

IBROM A-IBROM B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 300288 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13315 - 24282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		96653	-0-		96653	96653	81953	3	14700	9	N	13364	13356	0	8	8	-0-
*10	SHUT IN		385246	-0-		385246	481899	333831	3	51415	9	N	46741	46692	0	49	8	-0-
*11	SHUT IN		305794	-0-		305794	787693	267472	3	38322	9	N	34838	34828	0	10	8	-0-
*12	SHUT IN		253539	-0-		253539	1041232	225431	3	28108	9	N	25553	25551	0	2	8	-0-
*01	1229245	X	188013	-0-		-1041232	-0-	168449	3	19564	9	N	17785	17785	0			-0-
*02	98429	X	98429	-0-		-0-	-0-	87583	3	10846	9	N	9860	9860	0			-0-
*03	103364	X	103364	-0-		-0-	-0-	92144	3	11220	9	N	10200	10200	0			-0-
*04	87120	X	82185	-0-		-4935	-0-	73773	3	8412	9	N	7647	7647	0			-0-
*05	90024	X	79226	-0-		-10798	-0-	71000	3	8226	9	N	7478	7478	0			-0-
06	87120	X	65169	-0-		-21951	-0-	58242	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300653 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13500 - 22994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		10920	-0-		10920	10920	9489	3	1431	9	N	1301	1301	0			-0-
*12	435088	X	424168	-0-		-10920	-0-	380765	3	43403	9	N	39457	39457	0			-0-
*01	314694	X	314694	-0-		-0-	-0-	282636	3	32058	9	N	29144	29144	0			-0-
*02	226094	X	226094	-0-		-0-	-0-	203696	3	22398	9	N	20362	20362	0			-0-
*03	230395	X	230395	-0-		-0-	-0-	209495	3	20900	9	N	19000	18962	0	38	1	-0-
*04	181996	X	181996	-0-		-0-	-0-	167506	3	14490	9	N	13173	13173	0			-0-
*05	124054	X	124054	-0-		-0-	-0-	113769	3	10285	9	N	9350	9350	0			-0-
06	94921	X	94921	-0-		-0-	-0-	86324	3	8597	9	N	7815	7815	0			-0-

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300656 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13420 - 23816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		11926	-0-		11926	11926	10328	3	1598	9	N	1453	1453	0			-0-
*12	441337	X	429411	-0-		-11926	-0-	378780	3	50631	9	N	46028	46028	0			-0-
*01	360769	X	360769	-0-		-0-	-0-	321074	3	39695	9	N	36086	36086	0			-0-
*02	278182	X	278182	-0-		-0-	-0-	249306	3	28876	9	N	26251	26251	0			-0-
*03	230859	X	230859	-0-		-0-	-0-	207768	3	23091	9	N	20992	20950	0	42	1	-0-
*04	175037	X	175037	-0-		-0-	-0-	159330	3	15707	9	N	14279	14279	0			-0-
*05	130138	X	130138	-0-		-0-	-0-	118733	3	11405	9	N	10368	10368	0			-0-
06	103913	X	103913	-0-		-0-	-0-	93780	3	10133	9	N	9212	9212	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300659 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13450 - 23778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		12384	-0-	12384	12384	10605	3	1779	9	N	1617	1617	0			-0-
*12	0	W	446161	-0-	446161	458545	392458	3	53703	9	N	48821	48821	0			-0-
*01	0	W	379399	-0-	379399	837944	336962	3	42437	9	N	38579	38579	0			-0-
*02	1099470	X	261526	-0-	-837944	-0-	232144	3	29382	9	N	26711	26711	0			-0-
*03	247483	X	247483	-0-	-0-	-0-	221813	3	25670	9	N	23336	23290	0	46	1	-0-
*04	206748	X	206748	-0-	-0-	-0-	189248	3	17500	9	N	15909	15909	0			-0-
*05	137780	X	137780	-0-	-0-	-0-	125901	3	11879	9	N	10799	10799	0			-0-
06	112315	X	112315	-0-	-0-	-0-	101833	3	10482	9	N	9529	9529	0			-0-

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300856 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13527 - 24985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		265907	-0-	265907	265907	233275	3	32632	9	N	29665	29580	0	85	1	-0-
02	SHUT IN		349676	-0-	349676	615583	309684	3	39992	9	N	36356	36305	0	51	1	-0-
03	930983	X	315400	-0-	-615583	-0-	281018	3	34382	9	N	31256	30283	0	973	1	-0-
04	247430	X	247430	-0-	-0-	-0-	222809	3	24621	9	N	22383	22383	0			-0-
*05	195007	X	195007	-0-	-0-	-0-	176906	3	18101	9	N	16455	16455	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA4 WELL #: 4H RRCID -> 300859 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13506 PERF.14042 - 22888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		327585	-0-	327585	327585	277766	3	49819	9	N	45290	45290	0			-0-
*01	SHUT IN		325908	-0-	325908	653493	278783	3	47125	9	N	42841	42841	0			-0-
*02	873711	X	220218	-0-	-653493	-0-	188750	3	31468	9	N	28607	28607	0			-0-
*03	202440	X	202440	-0-	-0-	-0-	175748	3	26692	9	N	24265	24265	0			-0-
*04	186930	X	149546	-0-	-37384	-0-	132670	3	16876	9	N	15342	15342	0			-0-
*05	193161	X	107233	-0-	-85928	-0-	95091	3	12142	9	N	11038	11038	0			-0-
06	186930	X	102301	-0-	-84629	-0-	89946	3	12355	9	N	11232	11232	0			-0-

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300891 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13524 - 21922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		212598	-0-	212598	212598	188441	3	24157	9	N	21961	21961	0			-0-
*02	SHUT IN		257604	-0-	257604	470202	229017	3	28587	9	N	25988	25988	0			-0-
*03	685929	X	215727	-0-	-470202	-0-	193611	3	22116	9	N	20105	20105	0			-0-
*04	227820	X	150274	-0-	-77546	-0-	135993	3	14281	9	N	12983	12983	0			-0-
*05	235414	X	114762	-0-	-120652	-0-	104432	3	10330	9	N	9391	9391	0			-0-
06	227820	X	75889	-0-	-151931	-0-	68108	3	7781	9	N	7074	7074	0			-0-

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 300928 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13634 PERF.13768 - 23502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		212143	-0-	212143	212143	188227	3	23916	9	N	21742	21672	0	70	1	-0-
02	SHUT IN		290239	-0-	290239	502382	258702	3	31537	9	N	28670	28627	0	43	1	-0-
03	774531	X	272149	-0-	-502382	-0-	244993	3	27156	9	N	24687	23824	0	863	1	-0-
04	223560	X	206400	-0-	-17160	-0-	186654	3	19746	9	N	17951	17951	0			-0-
05	231012	X	174249	-0-	-56763	-0-	158667	3	15582	9	N	14165	14165	0			-0-
06	223560	X	NO RPT	-0-	-223560	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 301127 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13420 - 22365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		245593	-0-	245593	245593	218868	3	26725	9	N	24295	24295	0			-0-
*02	SHUT IN		334129	-0-	334129	579722	296590	3	37539	9	N	34126	34126	0			-0-
*03	877380	X	297658	-0-	-579722	-0-	266078	3	31580	9	N	28709	28709	0			-0-
*04	325050	X	227702	-0-	-97348	-0-	207614	3	20088	9	N	18262	18262	0			-0-
*05	335885	X	173570	-0-	-162315	-0-	159662	3	13908	9	N	12644	12644	0			-0-
06	325050	X	106470	-0-	-218580	-0-	96855	3	9615	9	N	8741	8741	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NATHO B-DLUGOSCH A SA 10 WELL #: 10H RRCID -> 301151 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13967 - 23305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		264902	-0-	264902	264902		237514	3	27388	9	N	24898	24898	0			-0-
*02	SHUT IN		374584	-0-	374584	639486		334883	3	39701	9	N	36092	36092	0			-0-
*03	1046909	X	407423	-0-	-639486	-0-		366448	3	40975	9	N	37250	37250	0			-0-
*04	379650	X	325410	-0-	-54240	-0-		295636	3	29774	9	N	27067	27067	0			-0-
*05	392305	X	256736	-0-	-135569	-0-		235673	3	21063	9	N	19148	19148	0			-0-
06	379650	X	161242	-0-	-218408	-0-		147372	3	13870	9	N	12609	12609	0			-0-

HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA5 WELL #: 5H RRCID -> 301165 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13174 PERF.14054 - 23498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		330205	-0-	330205	330205		282906	3	47299	9	N	42999	42999	0			-0-
*01	669885	X	339680	-0-	-330205	-0-		293633	3	46047	9	N	41861	41861	0			-0-
*02	234468	X	234468	-0-	-0-	-0-		202322	3	32146	9	N	29224	29224	0			-0-
*03	204922	X	204922	-0-	-0-	-0-		177706	3	27216	9	N	24742	24742	0			-0-
*04	167700	X	147427	-0-	-20273	-0-		129726	3	17701	9	N	16092	16092	0			-0-
*05	173290	X	104063	-0-	-69227	-0-		90826	3	13237	9	N	12034	12034	0			-0-
06	167700	X	93009	-0-	-74691	-0-		80173	3	12836	9	N	11669	11669	0			-0-

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 301177 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13480 - 23801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		12492	-0-	12492	12492		10736	3	1756	9	N	1596	1596	0			-0-
*12	0		446352	-0-	446352	458844		399052	3	47300	9	N	43000	43000	0			-0-
*01	833254	X	374410	-0-	-458844	-0-		338775	3	35635	9	N	32395	32395	0			-0-
*02	333564	X	289923	-0-	-43641	-0-		262912	3	27011	9	N	24555	24555	0			-0-
*03	369303	X	269717	-0-	-99586	-0-		240978	3	28739	9	N	26126	26074	0	52	1	-0-
*04	357390	X	202973	-0-	-154417	-0-		185572	3	17401	9	N	15819	15819	0			-0-
*05	369303	X	154320	-0-	-214983	-0-		140941	3	13379	9	N	12163	12163	0			-0-
06	357390	X	117823	-0-	-239567	-0-		106412	3	11411	9	N	10374	10374	0			-0-

BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 301222 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13637 - 22315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		233952	-0-	233952	233952		205966	3	27986	9	N	25442	25366	0	76	1	-0-
02	SHUT IN		325037	-0-	325037	558989		285904	3	39133	9	N	35575	35527	0	48	1	-0-
03	843803	X	284814	-0-	-558989	-0-		252862	3	31952	9	N	29047	28159	0	888	1	-0-
04	304860	X	202852	-0-	-102008	-0-		182422	3	20430	9	N	18573	18573	0			-0-
05	315022	X	152249	-0-	-162773	-0-		137351	3	14898	9	N	13544	13544	0			-0-
06	304860	X	NO RPT	-0-	-304860	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 301244 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13840 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		248034	-0-	248034	248034		224195	3	23839	9	N	21672	21672	0			-0-
*02	SHUT IN		354615	-0-	354615	602649		319526	3	35089	9	N	31899	31899	0			-0-
*03	936884	X	334235	-0-	-602649	-0-		301533	3	32702	9	N	29729	29729	0			-0-
*04	337770	X	256278	-0-	-81492	-0-		234516	3	21762	9	N	19784	19784	0			-0-
*05	349029	X	191045	-0-	-157984	-0-		174306	3	16739	9	N	15217	15217	0			-0-
*06	337770	X	111092	-0-	-226678	-0-		101347	3	9745	9	N	8859	8859	0			-0-

HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA6 WELL #: 6H RRCID -> 301264 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13253 PERF.14055 - 22365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		325231	-0-	325231	325231		278547	3	46684	9	N	42440	42440	0			-0-
*01	629859	X	304628	-0-	-325231	-0-		264270	3	40358	9	N	36689	36689	0			-0-
*02	DELQ PR		177284	-0-	177284	177284		150268	3	27016	9	N	24560	24560	0			-0-
*03	349895	X	172611	-0-	-177284	-0-		150326	3	22285	9	N	20259	20259	0			-0-
*04	232140	X	129856	-0-	-102284	-0-		114657	3	15199	9	N	13817	13817	0			-0-
*05	239878	X	88136	-0-	-151742	-0-		76700	3	11436	9	N	10396	10396	0			-0-
06	232140	X	82731	-0-	-149409	-0-		70438	3	12293	9	N	11175	11175	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FISHER C-FISHER B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 301423 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 13446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276121	-0-	276121	276121	219990	3	56131	9	N	51028	51028	0			-0-

FISHER C-FISHER B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 301424 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 13432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185987	-0-	185987	185987	148169	3	37818	9	N	34380	34380	0			-0-

FISHER C-FISHER B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 301428 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 13396 PERF. N/A

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

FISHER C-FISHER B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 301429 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13452 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236091	-0-	236091	236091	194887	3	41204	9	N	37458	37458	0			-0-

NELSON A-CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 301782 COMPL. DATE 01/24/2026 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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

NATHO A-NATHO B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 301993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMRWR, LLC 102699
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ADAMEK B-MCKEE WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897

01	11098	X	7768	-0-	-3330	-0-	457	1	3732	3	Y	3225	3218	1			70
							31	4	3548	9							
02	9464	X	7588	-0-	-1876	-0-	1176	1	2450	3	Y	3599	3516	1			153
							3	4	3959	9							
03	9827	X	8278	-0-	-1549	-0-	1274	1	2810	3	Y	3754	3859	1			48
							65	4	4129	9							
04	9510	X	6725	-0-	-2785	-0-	1237	1	1881	3	Y	3263	3169	1			142
							18	4	3589	9							
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1034	1	3835	3	Y	3408	3457	1			93
							48	4	3749	9							
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	898	1	5081	3	Y	3440	3468	1			65
							38	4	3784	9							

ADAMEK B-MCKEE A WELL #: 201H RRCID -> 300844 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12455 - 20994

01	24180	X	7770	-0-	-16410	-0-	411	1	5633	3	Y	1526	1517	1			33
							47	4	1679	9							
02	21840	X	7430	-0-	-14410	-0-	1124	1	4629	3	Y	1519	1487	1			65
							6	4	1671	9							
03	8184	X	7504	-0-	-680	-0-	1140	1	4476	3	Y	1622	1666	1			21
							104	4	1784	9							
04	9120	X	6384	-0-	-2736	-0-	1168	1	3606	3	Y	1433	1392	1			62
							34	4	1576	9							
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	957	1	6012	3	Y	1361	1386	1			37
							74	4	1497	9							
06	7950	X	2352	-0-	-5598	-0-	571	1	1439	3	Y	301	332	1			6
							11	4	331	9							

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	3	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	3	N	-0-					42
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	439	434	0			261
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	252	296	0			217
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	360	395	0	5	1	177
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	159	242	0			94
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	183	169	0			108
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	797	3	N	305	237	0	2	1	174
							336	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	417	1	2887	3	Y	468	202	1			298
							515	9									
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	366	1	48	2	Y	417	581	1			134
							2750	3	459	9							
03	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	415	1	2822	3	Y	383	370	1			147
							421	9									
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	362	1	2497	3	Y	352	381	1			118
							387	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	523	1	3717	3	Y	525	16	0	554	1	73
							578	9									
*06	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	407	1	2743	3	Y	322	362	1			33
							354	9									

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							184	3	1	9							
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36					86
02	196	X	129	-0-	-67	-0-	11	1	1	2	Y	32					118
							82	3	35	9							
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	89	15	0	157	1	35
							98	9									
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	113	1	1			147
							124	9									
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	86	17	0	133	1	83
							95	9									
*06	330	X	254	-0-	-76	-0-	25	1	168	3	Y	55					138
							61	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	677	3	Y	1	19	1			2
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	564	3	Y	15	2	1			15
							17	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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	2945	X	873	-0-	-2072	-0-	78	1	541	3	N	231	171	0	15	1	164
							254	9									
02	2660	X	1441	-0-	-1219	-0-	132	1	17	2	N	273	175	0	57	1	205
							992	3	300	9							
03	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	230	1	1572	3	N	158	295	0	7	1	61
							174	9									
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	220	1	1521	3	N	313	192	0	3	1	179
							344	9									
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	171	1	1218	3	N	227	268	0	2	1	136
							250	9									
*06	1920	X	756	-0-	-1164	-0-	82	1	557	3	N	106	166	0	1	1	75
							117	9									

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	665	3	Y	149	248	1			24
							164	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	226	1	29	2	Y	227	113	1			138
							1694	3	250	9							
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	268	1	1827	3	Y	292	13	0	307	1	110
							321	9									
04	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	146	1	1010	3	Y	103	179	1			34
							113	9									
05	2449	X	1726	-0-	-723	-0-	182	1	1294	3	Y	227	5	0	199	1	57
							250	9									
*06	2370	X	962	-0-	-1408	-0-	92	1	621	3	Y	226	228	1			55
							249	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	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	699	1	4849	3	N	701	743	1			163
							771	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	608	1	79	2	N	482	392	1			253
							4571	3	530	9							
03	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	653	1	4455	3	N	705	12	0	718	1	228
							776	9									
04	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	576	1	3982	3	N	646	548	1			326
							711	9									
05	6045	X	5581	-0-	-464	-0-	603	1	4297	3	N	619	13	0	718	1	214
							681	9									
*06	5850	X	4691	-0-	-1159	-0-	521	1	3531	3	N	581	561	1			234
							639	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	434	N	421	-0-	-13	-0-	41	1	284	3	Y	87	179	1			15
							96	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	Y	94	47	1			62
							58	3	103	9							
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	97	1	663	3	Y	96	2	0	116	1	40
							106	9									
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	9	1	62	3	Y	54	71	1			23
							59	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	41	47	1			17
							45	9									
*06	840	N	436	-0-	-404	-0-	42	1	285	3	Y	99	6	0	81	1	29
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

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	341	N	143	-0-	-198	-0-	14	1	97	3	N	29	1	1			95
							32	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	71	1	1			165
							253	3	78	9							
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	N	62	14	0	146	1	67
							68	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	N	78	26	1			119
							86	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	N	60	1	1			178
							66	9									
*06	390	N	278	-0-	-112	-0-	29	1	197	3	N	47	15	0	158	1	52
							52	9									

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	102	1	708	3	N	103	2	1			158
							113	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	11	2	N	96	193	1			61
							619	3	106	9							
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	948	3	N	125	3	1			183
							138	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	871	3	N	145	167	1			161
							160	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	911	3	N	107	2	0	178	1	88
							118	9									
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	157	1	1058	3	N	128	2	1			214
							141	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	1860	X	1201	-0-	-659	-0-	129	1	886	3	Y	169	166	1			139
							186	9									
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	174	1	23	2	Y	169	166	1			142
							1304	3	186	9							
03	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	125	1	852	3	Y	165	264	1			43
							182	9									
04	1620	X	1105	-0-	-515	-0-	120	1	824	3	Y	146	144	1			45
							161	9									
05	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	149	1	1059	3	Y	177	2	0	164	1	56
							195	9									
*06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	117	1	786	3	Y	151	2	1			205
							166	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	30	23	1			25
							33	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	24	1			1
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	40	5	0	25	1	11
							44	9									
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	49	41	1			19
							54	9									
05	248	X	56	-0-	-192	-0-	5	1	34	3	Y	15	24	1			10
							17	9									
*06	330	X	20	-0-	-310	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	34	3	Y	77	70	1			58
							85	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	3					61
03	310	X	103	-0-	-207	-0-	7	1	46	3	Y	45	8	0	40	1	58
							50	9									
04	300	X	201	-0-	-99	-0-	18	1	128	3	Y	50	87	1			21
							55	9									
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	12	1	86	3	Y	74					95
							81	9									
*06	120	X	26	-0-	-94	-0-	3	1	20	3	Y	3	2	0	63	1	33
							3	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
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	124	1	855	3	Y	11	118	1			3
							12	9									
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	154	1	20	2	Y	118	5	1			116
							1156	3	130	9							
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	3	Y	20	3	0	79	1	54
							22	9									
04	960	X	763	-0-	-197	-0-	86	1	596	3	Y	74	99	1			29
							81	9									
05	1612	X	812	-0-	-800	-0-	82	1	585	3	Y	132	1	1			160
							145	9									
*06	1560	X	968	-0-	-592	-0-	121	1	818	3	Y	26	14	0	110	1	62
							29	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	465	N	252	-0-	-213	-0-	25	1	170	3	N	52	113	1			11
							57	9									
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	28	1	4	2	N	78	38	1			51
							207	3	86	9							
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	31	1	210	3	N	119	6	0	116	1	48
							131	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	N	76	97	1			27
							84	9									
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	134	3	N	140	1	0	129	1	37
							154	9									
*06	360	N	63	-0-	-297	-0-	5	1	32	3	N	24	51	1			10
							26	9									

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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	236	209	0	6	1	60
02	1288	X	513	-0-	-775	-0-	34	1	4	2	Y	202	197	0	23	1	42
							253	3	222	9							
03	1426	X	757	-0-	-669	-0-	66	1	448	3	Y	221	212	0	12	1	39
							243	9									
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	728	3	Y	230	213	0	7	1	49
							253	9									
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	700	3	Y	229	214	0	1	1	63
							252	9									
*06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	112	152	0			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	148	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

COYOTE A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020

01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	621	1	4224	3	Y	1522	1531	0	17	1	187
							1674	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	525	1	68	2	Y	1421	1239	0	18	1	351
							3895	3	1563	9							
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	667	1	4560	3	Y	1454	1524	0	15	1	266
							1599	9									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	590	1	4081	3	Y	1392	1325	0	9	1	324
							1531	9									
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	621	1	4431	3	Y	1433	1470	0	7	1	280
							1576	9									
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	623	1	4221	3	Y	1379	1359	0	10	1	290
							1517	9									

GANYMEDE A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024

01	12803	X	9036	-0-	-3767	-0-	1024	1	4847	3	Y	2877	2860	1			182
							3165	9									
02	8932	X	5715	-0-	-3217	-0-	889	1	3452	3	Y	1249	1273	1			158
							1374	9									
03	9889	X	6998	-0-	-2891	-0-	1032	1	4087	3	Y	1708	1695	1	7	6	164
							1879	9									
04	9570	X	6137	-0-	-3433	-0-	893	1	3427	3	Y	1652	1668	1			148
							1817	9									
05	9889	X	6518	-0-	-3371	-0-	1068	1	3627	3	Y	1657	1686	1	3	6	116
							1823	9									
06	8730	X	4022	-0-	-4708	-0-	926	1	2165	3	Y	846	811	1			151
							931	9									

MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492

01	7998	X	6645	-0-	-1353	-0-	717	1	4989	3	Y	854	878	0	37	1	236
							939	9									
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	672	1	88	2	Y	859	754	0	109	1	232
							5046	3	945	9							
03	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	755	1	5143	3	Y	844	851	0	8	1	217
							928	9									
04	7200	X	6406	-0-	-794	-0-	697	1	4801	3	Y	825	837	0	26	1	179
							908	9									
05	7440	X	4714	-0-	-2726	-0-	502	1	3573	3	Y	581	570	0	6	1	184
							639	9									
*06	7200	X	7167	-0-	-33	-0-	808	1	5443	3	Y	833	788	0	13	1	216
							916	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3614	-0-	-44	-0-	265	1	1814	3	Y	1395	1285	0	23	1	265
							1535	9									
02	3752	X	3141	-0-	-611	-0-	216	1	28	2	Y	1166	1008	0	115	1	308
							1614	3	1283	9							
03	3937	X	2966	-0-	-971	-0-	219	1	1486	3	Y	1146	1270	0	9	1	175
							1261	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	302	1	2080	3	Y	1421	1285	0	42	1	269
							1563	9									
05	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	260	1	1847	3	Y	1145	1125	0	3	1	286
							1260	9									
*06	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	274	1	1847	3	Y	1201	1275	0	4	1	208
							1321	9									

BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 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	6603	X	4082	-0-	-2521	-0-	359	1	2499	3	Y	1113	1057	0	38	1	124
							1224	9									
02	6076	X	4348	-0-	-1728	-0-	373	1	49	2	Y	1006	884	0	111	1	135
							2819	3	1107	9							
03	6727	X	4873	-0-	-1854	-0-	465	1	3184	3	Y	1113	1099	0	9	1	140
							1224	9									
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	1122	1072	0	25	1	165
							1234	9									
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	545	1	3916	3	Y	1417	1437	0	6	1	139
							1559	9									
*06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	682	1	4642	3	Y	1380	1374	0	11	1	134
							1518	9									

BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5881	-0-	-1869	-0-	578	1	3963	3	Y	1218	1169	0	38	1	95
							1340	9									
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	541	1	70	2	Y	1114	974	0	128	1	107
							4033	3	1225	9							
03	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	601	1	4071	3	Y	1197	1184	0	9	1	111
							1317	9									
04	6240	X	5370	-0-	-870	-0-	526	1	3648	3	Y	1087	1055	0	13	1	130
							1196	9									
05	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	553	1	3954	3	Y	1204	1231	0	6	1	97
							1324	9									
*06	6240	X	5144	-0-	-1096	-0-	502	1	3408	3	Y	1122	1118	0	8	1	93
							1234	9									

LAGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 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	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	570	1	3966	3	Y	148	65	0	21	1	95
							163	9									
02	5012	X	2743	-0-	-2269	-0-	305	1	40	2	Y	90	46	0	13	1	126
							2299	3	99	9							
03	5642	X	4320	-0-	-1322	-0-	537	1	3674	3	Y	99	121	0	6	1	98
							109	9									
04	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	627	1	4340	3	Y	71	63	0	3	1	103
							78	9									
05	5642	X	3872	-0-	-1770	-0-	461	1	3294	3	Y	106	48	0	5	1	156
							117	9									
*06	4560	X	3767	-0-	-793	-0-	471	1	3187	3	Y	99	121	0	8	1	126
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6165	-0-	-1089	-0-	517	1	3581	3	Y	1879	1851	0	45	1	365
							2067	9									
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	497	1	64	2	Y	1778	1545	0	193	1	405
							3728	3	1956	9							
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	566	1	3870	3	Y	1870	1927	0	7	1	341
							2057	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	496	1	3442	3	Y	1730	1671	0	18	1	382
							1903	9									
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	502	1	3594	3	Y	1807	1831	0	6	1	352
							1988	9									
*06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	529	1	3619	3	Y	1744	1702	0	9	1	385
							1918	9									

LAGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 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	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	66	48	0	2	1	45
							73	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	48	23	0	1	1	69
							102	3	53	9							
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	12	1	84	3	Y	8	63	0			14
							9	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	7	0			9
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	Y	37	6	0			40
							41	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	18	31	0			29
							20	9									

LAGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	434	-0-	-248	-0-	42	1	292	3	Y	91	161	0	3	1	70
							100	9									
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	19	1	3	2	Y	80	31	0	3	1	116
							144	3	88	9							
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	29	1	199	3	Y	111	111	0	4	1	112
							122	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	127	68	0			171
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	78	72	0			177
							86	9									
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	Y	100	136	0	1	1	140
							110	9									

BRUCITE B WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5736	-0-	-960	-0-	472	1	3248	3	Y	1833	1797	0	48	1	171
							2016	9									
02	6048	X	5651	-0-	-397	-0-	422	1	55	2	Y	1842	1639	0	211	1	163
							3148	3	2026	9							
03	6696	X	5924	-0-	-772	-0-	503	1	3404	3	Y	1834	1793	0	11	1	193
							2017	9									
04	6330	X	5283	-0-	-1047	-0-	437	1	3024	3	Y	1656	1676	0	29	1	144
							1822	9									
05	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	508	1	3625	3	Y	1522	1447	0	6	1	213
							1674	9									
*06	6060	X	5197	-0-	-863	-0-	464	1	3142	3	Y	1446	1509	0	8	1	142
							1591	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BRUCITE A WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4725	-0-	-1010	-0-	374	1	2550	3	Y	1637	1624	0	38	1	2709
							1801	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	282	1	36	2	Y	1396	1276	0	148	1	2681
							2088	3	1536	9							
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	337	1	2269	3	Y	1536	1487	0	11	1	2719
							1690	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	319	1	2203	3	Y	1517	1506	0	41	1	2689
							1669	9									
05	3999	X	1780	-0-	-2219	-0-	128	1	915	3	Y	670	704	0	1	1	2654
							737	9									
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	280	1	1895	3	Y	1666	1596	0	5	1	2719
							1833	9									

GANYMEDE B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6693	-0-	-3630	-0-	875	1	4138	3	Y	1527	1523	1			128
							1680	9									
02	8960	X	6192	-0-	-2768	-0-	878	1	3409	3	Y	1732	1658	1			202
							1905	9									
03	9920	X	5761	-0-	-4159	-0-	830	1	3285	3	Y	1496	1541	1	6	6	151
							1646	9									
04	8670	X	5246	-0-	-3424	-0-	747	1	2862	3	Y	1488	1506	1			133
							1637	9									
05	7347	X	5511	-0-	-1836	-0-	904	1	3064	3	Y	1403	1432	1	3	6	101
							1543	9									
06	6630	X	2856	-0-	-3774	-0-	646	1	1506	3	Y	640	622	1			119
							704	9									

DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	450	1	3110	3	Y	1655	1624	0	41	1	210
							1821	9									
02	4928	X	4867	-0-	-61	-0-	372	1	48	2	Y	1510	1321	0	160	1	239
							2786	3	1661	9							
03	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	434	1	2960	3	Y	1572	1617	0	10	1	184
							1729	9									
04	5400	X	4478	-0-	-922	-0-	350	1	2417	3	Y	1555	1483	0	27	1	229
							1711	9									
05	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	400	1	2856	3	Y	1491	1524	0	5	1	191
							1640	9									
*06	5220	X	4787	-0-	-433	-0-	421	1	2838	3	Y	1389	1360	0	7	1	213
							1528	9									

ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6977	-0-	-2602	-0-	638	1	4421	3	Y	1744	1682	0	48	1	35
							1918	9									
02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	823	1	107	2	Y	2500	2124	0	315	1	96
							6187	3	2750	9							
03	9145	X	7135	-0-	-2010	-0-	650	1	4474	3	Y	1828	1851	0	9	1	64
							2011	9									
04	8310	X	8161	-0-	-149	-0-	765	1	5332	3	Y	1876	1789	0	44	1	107
							2064	9									
05	9765	X	8574	-0-	-1191	-0-	813	1	5843	3	Y	1744	1802	0	9	1	40
							1918	9									
*06	9450	X	6730	-0-	-2720	-0-	639	1	4351	3	Y	1582	1582	0	10	1	30
							1740	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
RATTLER B WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		54	-0-	54	54	1	1	9	3	Y	40	32	0	2	1	7
							44	9									
02	14B2 EXT		8	-0-	8	62	1	1	6	3	Y	1	7	0			1
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					1
05	67	X	5	-0-	-62	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1

ARMADILLO C (SA) WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901

01	5053	X	2918	-0-	-2135	-0-	170	1	1177	3	Y	1428	1396	0	15	1	266
							1571	9									
02	4844	X	1793	-0-	-3051	-0-	105	1	14	2	Y	808	797	0	66	1	211
							785	3	889	9							
03	5084	X	465	-0-	-4619	-0-	31	1	212	3	Y	202	278	0	2	1	133
							222	9									
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	20	0			113
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					113
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1

RBK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528

01	682	X	242	-0-	-440	-0-	1	1	8	3	Y	212	210	1			24
							233	9									
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	179	1	10	2	Y	168	170	1			22
							548	3	185	9							
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	173	1	351	3	Y	153	156	1			19
							168	9									
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	82	1	192	3	Y	119	120	1			18
							131	9									
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			14
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

RBK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297708 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12262 - 18528

01	1860	X	947	-0-	-913	-0-	83	1	580	3	Y	258	269	1			18
							284	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	467	1	25	2	Y	555	537	1			36
							1440	3	611	9							
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	506	1	1041	3	Y	441	454	1			23
							485	9									
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	487	1	1144	3	Y	409	409	1			23
							450	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	635	1	2235	3	Y	418	405	1			36
							460	9									
*06	2730	X	616	-0-	-2114	-0-	164	1	362	3	Y	82	105	1			13
							90	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
RBK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297709 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	134	1	295	3	Y	23	2	0	19	1	2
							25	9									

RBK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297710 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	Y	200	201	1			23
							220	9									
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	231	1	12	2	Y	300	294	1			29
							708	3	330	9							
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	277	1	563	3	Y	274	279	1			24
							301	9									
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	327	1	760	3	Y	192	194	1			22
							211	9									
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	299	1	1054	3	Y	289	9	0	268	1	34
							318	9									
*06	1380	X	322	-0-	-1058	-0-	83	1	183	3	Y	51	67	1			18
							56	9									

RHEA A WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828

01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	403	1	2799	3	Y	3319	3254	0	69	1	303
							3651	9									
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	298	1	39	2	Y	2913	2601	0	298	1	317
							2234	3	3204	9							
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	344	1	2360	3	Y	3159	3143	0	11	1	322
							3475	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	327	1	2279	3	Y	2885	2865	0	37	1	305
							3174	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	368	1	2649	3	Y	3084	3068	0	4	1	317
							3392	9									
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	289	1	1959	3	Y	2504	2517	0	5	1	299
							2754	9									

RHEA B WELL #: 2H RRCID -> 297712 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	344	1	2380	3	Y	949	926	0	26	1	71
							1044	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	322	1	42	2	Y	797	707	0	87	1	74
							2408	3	877	9							
03	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	361	1	2461	3	Y	877	867	0	8	1	76
							965	9									
04	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	358	1	2476	3	Y	873	854	0	22	1	73
							960	9									
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	376	1	2682	3	Y	742	738	0	4	1	73
							816	9									
*06	3900	X	3442	-0-	-458	-0-	340	1	2289	3	Y	739	735	0	6	1	71
							813	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HEATWAVE B WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2856	-0-	-1174	-0-	306	1	2117	3	Y	394	378	0	16	1	92
							433	9									
02	2912	X	1182	-0-	-1730	-0-	93	1	12	2	Y	344	298	0	36	1	102
							699	3	378	9							
03	1395	X	1285	-0-	-110	-0-	113	1	772	3	Y	364	370	0	6	1	90
							400	9									
04	2760	X	1210	-0-	-1550	-0-	107	1	741	3	Y	329	333	0	5	1	81
							362	9									
05	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	112	1	809	3	Y	469	452	0	1	1	97
							516	9									
*06	2760	X	1007	-0-	-1753	-0-	67	1	459	3	Y	437	434	0	1	1	99
							481	9									

MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	709	-0-	-1523	-0-	58	1	402	3	Y	226	229	0	7	1	66
							249	9									
02	2016	X	647	-0-	-1369	-0-	43	1	5	2	Y	257	223	0	29	1	71
							316	3	283	9							
03	1240	X	694	-0-	-546	-0-	51	1	350	3	Y	266	265	0	4	1	68
							293	9									
04	1200	X	687	-0-	-513	-0-	47	1	325	3	Y	286	283	0	10	1	61
							315	9									
05	713	X	643	-0-	-70	-0-	54	1	382	3	Y	188	188	0	1	1	60
							207	9									
*06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	91	1	610	3	Y	211	211	0	1	1	59
							232	9									

MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	704	-0-	-1094	-0-	68	1	459	3	Y	161	152	1			72
							177	9									
02	1624	X	739	-0-	-885	-0-	66	1	9	2	Y	159	138	1			93
							489	3	175	9							
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	66	1	446	3	Y	32	101	1			24
							35	9									
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	90	1	614	3	Y	154	152	1			26
							169	9									
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	72	1	511	3	Y	209	145	1			90
							230	9									
*06	780	X	737	-0-	-43	-0-	69	1	460	3	Y	189	149	1			130
							208	9									

MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	32	17	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	63	5	0	6	1	52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	76	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-70	-0-	25	1	171	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	88	42	1			52
							195	3	97	9							
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	41	1	283	3	Y	131	73	1			110
							144	9									
04	210	X	148	-0-	-62	-0-	10	1	72	3	Y	60	150	1			20
							66	9									
05	341	X	116	-0-	-225	-0-	8	1	56	3	Y	47	36	1			31
							52	9									
06	450	X	177	-0-	-273	-0-	15	1	99	3	Y	57	39	1			43
							63	9									

BLONDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297742 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12622 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-54	-0-	128	1	884	3	Y	327	297	0	12	1	85
							360	9									
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	137	1	18	2	Y	262	194	0	24	1	120
							1023	3	288	9			9	6			
03	1426	X	896	-0-	-530	-0-	85	1	577	3	Y	213	262	0	5	1	66
							234	9									
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	132	1	907	3	Y	295	272	0	13	1	76
							325	9									
05	1612	X	1189	-0-	-423	-0-	109	1	779	3	Y	274	258	0	1	1	91
							301	9									
*06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	3	Y	268	239	0	3	1	110
							295	9					7	6			

BLONDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297744 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12073 - 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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	444	429	0	8	1	131
							488	9									
02	756	X	516	-0-	-240	-0-	4	1	24	3	Y	444	305	0	39	1	216
							488	9					15	6			
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	337	432	0	6	1	115
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	510	462	0	22	1	141
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	389	390	0			140
*06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	311	298	0	9	6	144

BLONDE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297745 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12002 - 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	203	209	0	3	1	71
							223	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	245	157	0	23	1	128
							78	3	270	9			8	6			
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	2	1	16	3	Y	155	215	0	4	1	64
							171	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	14	1	98	3	Y	224	205	0	10	1	73
							246	9									
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	6	1	45	3	Y	205	195	0			83
							226	9									
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	169	1	1143	3	Y	206	181	0	3	1	100
							227	9					5	6			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BLONDE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297746 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	211	206	0	4	1	21
							232	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	Y	188	167	0	18	1	24
							420	3	207	9							
03	806	N	403	-0-	-403	-0-	26	1	180	3	Y	179	181	0	4	1	18
							197	9									
04	720	N	531	-0-	-189	-0-	38	1	264	3	Y	208	199	0	6	1	21
							229	9									
05	775	N	476	-0-	-299	-0-	36	1	258	3	Y	165	166	0			20
							182	9									
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	269	3	Y	146	143	0	1	1	22
							161	9									

BLONDE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297747 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	5	1	37	3	Y	439	431	0	8	1	19
							483	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	25	1	3	2	Y	359	323	0	29	1	26
							183	3	395	9							
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	429	438	0	5	1	12
							472	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	322	313	0	1	1	20
							354	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	380	379	0	1	1	20
							418	9									
*06	750	N	677	-0-	-73	-0-	54	1	362	3	Y	237	236	0	1	1	20
							261	9									

BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	147	1	998	3	Y	292	282	0	10	1	23
							321	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	111	1	14	2	Y	213	190	0	19	1	27
							819	3	234	9							
03	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	124	1	835	3	Y	288	293	0	4	1	18
							317	9									
04	1410	N	962	-0-	-448	-0-	85	1	592	3	Y	259	253	0	1	1	23
							285	9									
05	1302	N	985	-0-	-317	-0-	94	1	674	3	Y	197	196	0	1	1	23
							217	9									
*06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	85	1	578	3	Y	215	213	0	1	1	24
							237	9									

BIG FIVE A WELL #: 1H RRCID -> 297750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	179	1	1173	3	Y	1270	1161	0	22	1	281
							1397	9									
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	147	1	19	2	Y	1201	1010	0	124	1	348
							1057	3	1321	9							
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	151	1	992	3	Y	1381	1494	0	5	1	230
							1519	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	805	3	Y	1364	1292	0	8	1	294
							1500	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	752	3	Y	1315	1256	0	1	1	352
							1447	9									
*06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	115	1	737	3	Y	1188	1298	0	2	1	240
							1307	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 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	4526	X	3146	-0-	-1380	-0-	293	1	2026	3	N	752	678	0	13	1	298
							827	9									
02	4088	X	2780	-0-	-1308	-0-	233	1	30	2	N	699	656	0	87	1	254
							1748	3	769	9							
03	4526	X	2562	-0-	-1964	-0-	233	1	1588	3	N	674	640	0	10	1	278
							741	9									
04	3630	X	2415	-0-	-1215	-0-	214	1	1475	3	N	660	637	0	16	1	285
							726	9									
05	3689	X	2527	-0-	-1162	-0-	215	1	1529	3	N	712	630	0	2	1	365
							783	9									
*06	3030	X	2198	-0-	-832	-0-	205	1	1381	3	N	556	656	0	3	1	245
							612	9					17	6			

CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	203	-0-	-975	-0-	1	1	3	3	Y	181	183	0	1	1	138
							199	9									
02	616	N	260	-0-	-356	-0-	7	1	1	2	Y	184	215	0	26	1	81
							50	3	202	9							
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	203	203	0	5	1	76
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	281	227	0	7	1	123
							309	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	626	3	Y	449	463	0	1	1	108
							494	9									
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	233	233	0	1	1	107
							256	9									

MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12190	-0-	-3496	-0-	1010	1	6950	3	Y	3845	3745	0	91	1	169
							4230	9									
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	872	1	113	2	Y	3702	3271	0	405	1	195
							6508	3	4072	9							
03	10974	X	9953	-0-	-1021	-0-	885	1	6015	3	Y	2775	2832	0	11	1	127
							3053	9									
04	10620	X	10579	-0-	-41	-0-	865	1	5978	3	Y	3396	3239	0	113	1	171
							3736	9									
05	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1090	1	7765	3	Y	3455	3260	0	12	1	354
							3801	9									
*06	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1854	1	12510	3	Y	2835	2898	0	30	1	261
							3119	9									

BLOODSTONE A WELL #: 1H RRCID -> 299162 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12648 - 22668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11560	-0-	-2049	-0-	1099	1	7599	3	Y	2602	2497	0	80	1	96
							2862	9									
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	917	1	119	2	Y	2044	1817	0	217	1	106
							6879	3	2248	9							
03	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	1042	1	7102	3	Y	2277	2254	0	11	1	118
							2505	9									
04	10410	X	9933	-0-	-477	-0-	930	1	6465	3	Y	2307	2204	0	52	1	169
							2538	9									
05	10757	X	10339	-0-	-418	-0-	964	1	6912	3	Y	2239	2306	0	11	1	91
							2463	9									
*06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1065	1	7235	3	Y	2006	2002	0	17	1	78
							2207	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BLOODSTONE B WELL #: 2H RRCID -> 299163 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12706 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8335	-0-	-2794	-0-	774	1	5375	3	Y	1987	1910	0	59	1	75
							2186	9									
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	685	1	89	2	Y	1691	1493	0	184	1	89
							5161	3	1860	9							
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	770	1	5273	3	Y	1833	1816	0	9	1	97
							2016	9									
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	669	1	4586	3	Y	1735	1676	0	27	1	129
							1909	9									
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	690	1	4878	3	Y	1669	1720	0	8	1	70
							1836	9									
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	796	1	5338	3	Y	1646	1638	0	13	1	65
							1811	9									

TIGERS EYE A WELL #: 1H RRCID -> 299177 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12038 - 22338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9754	-0-	-5126	-0-	865	1	5971	3	Y	2653	2539	0	66	1	204
							2918	9									
02	9072	X	692	-0-	-8380	-0-	12	1	1	2	Y	539	628	0			115
							86	3	593	9							
03	10044	X	580	-0-	-9464	-0-	56	1	384	3	Y	127	171	0	1	1	70
							140	9									
04	9720	X	3888	-0-	-5832	-0-	236	1	1633	3	Y	1835	1626	0	200	1	79
							2019	9									
05	10044	X	4843	-0-	-5201	-0-	304	1	2172	3	Y	2152	2156	0	3	1	72
							2367	9									
*06	9450	X	4961	-0-	-4489	-0-	318	1	2140	3	Y	2275	2264	0	5	1	78
							2503	9									

TIGERS EYE B WELL #: 2H RRCID -> 299178 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12378 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10866	-0-	-2340	-0-	899	1	6197	3	Y	3427	3310	0	67	1	89
							3770	9									
02	7224	X	956	-0-	-6268	-0-	20	1	3	2	Y	711	799	0	1	1	-0-
							151	3	782	9							
03	7998	X	841	-0-	-7157	-0-	73	1	498	3	Y	245	244	0	1	1	-0-
							270	9									
04	7740	X	3831	-0-	-3909	-0-	228	1	1578	3	Y	1841	1647	0	190	1	4
							2025	9									
05	7998	X	3892	-0-	-4106	-0-	213	1	1522	3	Y	1961	1963	0	2	1	-0-
							2157	9									
*06	7740	X	3577	-0-	-4163	-0-	209	1	1402	3	Y	1787	1780	0	3	1	4
							1966	9									

UMBRIEL B WELL #: 2H RRCID -> 299297 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12250 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6804	-0-	-2217	-0-	538	1	3683	3	Y	2348	2346	1			92
							2583	9									
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	483	1	62	2	Y	2159	2137	1			114
							3580	3	2375	9							
03	6882	X	5260	-0-	-1622	-0-	514	1	3481	3	Y	1150	1217	1			47
							1265	9									
04	6660	X	5484	-0-	-1176	-0-	413	1	2840	3	Y	2028	2020	1			55
							2231	9									
05	6882	X	6029	-0-	-853	-0-	461	1	3272	3	Y	2087	2068	1			74
							2296	9									
*06	6660	X	4726	-0-	-1934	-0-	364	1	2427	3	Y	1759	1807	1	2	6	24
							1935	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
ZIRCON B WELL #: 2H RRCID -> 299321 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12659 - 22853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5921	-0-	-3782	-0-	543	1	3733	3	Y	1495	1458	0	34	1	133
							1645	9									
02	6944	X	5493	-0-	-1451	-0-	429	1	56	2	Y	1632	1416	0	188	1	161
							3213	3	1795	9							
03	7688	X	4118	-0-	-3570	-0-	375	1	2573	3	Y	1064	1083	0	8	1	134
							1170	9									
04	7440	X	4005	-0-	-3435	-0-	287	1	1994	3	Y	1567	1428	0	81	1	192
							1724	9									
05	7068	X	3902	-0-	-3166	-0-	289	1	2070	3	Y	1403	1458	0	3	1	134
							1543	9									
*06	5880	X	4575	-0-	-1305	-0-	403	1	2742	3	Y	1300	1299	0	7	1	128
							1430	9									

MCRIB C WELL #: 3H RRCID -> 299344 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12314 - 24247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10196	-0-	-3041	-0-	925	1	6354	3	Y	2652	2565	0	73	1	117
							2917	9									
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	932	1	121	2	Y	3088	2677	0	367	1	161
							6949	3	3397	9							
03	10509	X	7909	-0-	-2600	-0-	689	1	4669	3	Y	2319	2365	0	10	1	105
							2551	9									
04	10170	X	9741	-0-	-429	-0-	796	1	5490	3	Y	3141	2959	0	131	1	156
							3455	9									
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	945	1	6723	3	Y	2936	2782	0	11	1	299
							3230	9									
*06	10170	X	3442	-0-	-6728	-0-	302	1	2032	3	Y	1007	1204	0	5	1	97
							1108	9									

AMBER-PORTER (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299532 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12234 - 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	4464	X	3949	-0-	-515	-0-	343	1	2398	3	Y	1098	1098	0	29	1	64
							1208	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	258	1	34	2	Y	945	837	0	99	1	73
							1949	3	1040	9							
03	3441	X	2130	-0-	-1311	-0-	129	1	887	3	Y	1013	1007	0	10	1	69
							1114	9									
04	3330	X	2384	-0-	-946	-0-	146	1	1011	3	Y	1115	1071	0	35	1	78
							1227	9									
05	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	177	1	1269	3	Y	812	827	0	2	1	61
							893	9									
*06	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	173	1	1177	3	Y	758	755	0	3	1	61
							834	9									

CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 299534 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-578	-0-	85	1	596	3	Y	377	296	0	7	1	441
							415	9									
02	1484	X	1207	-0-	-277	-0-	80	1	10	2	Y	467	484	0	71	1	353
							603	3	514	9							
03	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	81	1	555	3	Y	341	394	0	7	1	293
							375	9									
04	1290	X	1173	-0-	-117	-0-	100	1	693	3	Y	345	317	0	1	1	320
							380	9									
05	1333	X	1212	-0-	-121	-0-	103	1	733	3	Y	342	401	0	1	1	260
							376	9									
*06	1290	X	1020	-0-	-270	-0-	87	1	594	3	Y	308	257	0	1	1	310
							339	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-1358	-0-	50	1	349	3	Y	967	949	0	1	1	71
							1064	9									
02	2772	X	2458	-0-	-314	-0-	157	1	20	2	Y	996	870	0	5	1	192
							1185	3	1096	9							
03	3069	X	1372	-0-	-1697	-0-	84	1	575	3	Y	648	733	0	4	1	103
							713	9									
04	2970	X	1441	-0-	-1529	-0-	79	1	547	3	Y	741	707	0	1	1	136
							815	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	145	1	1039	3	Y	868	851	0	2	1	151
							955	9									
06	2640	X	1862	-0-	-778	-0-	135	1	920	3	Y	734	776	0	2	1	107
							807	9									

SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	238	1	1645	3	Y	564	568	0	19	1	359
							620	9									
02	2100	X	1252	-0-	-848	-0-	80	1	10	2	Y	510	454	0	53	1	362
							601	3	561	9							
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	255	1	1739	3	Y	506	508	0	4	1	356
							557	9									
04	2430	X	1906	-0-	-524	-0-	168	1	1160	3	Y	525	500	0	13	1	368
							578	9									
05	2511	X	1829	-0-	-682	-0-	160	1	1142	3	Y	479	490	0	2	1	355
							527	9									
*06	2460	X	2240	-0-	-220	-0-	211	1	1431	3	Y	544	522	0	3	1	374
							598	9									

JACKALOPE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-912	-0-	207	1	1442	3	Y	631	622	0	9	1	369
							694	9									
02	2688	X	2532	-0-	-156	-0-	195	1	25	2	Y	766	654	0	92	1	389
							1469	3	843	9							
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	258	1	1770	3	Y	895	901	0	5	1	378
							985	9									
04	3000	X	2841	-0-	-159	-0-	236	1	1641	3	Y	876	866	0	17	1	371
							964	9									
05	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	257	1	1838	3	Y	706	930	0	3	1	144
							777	9									
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	254	1	1723	3	Y	884	856	0	4	1	168
							972	9									

COYOTE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 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	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	178	1	1235	3	Y	675	672	0	5	1	84
							743	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	150	1	20	2	Y	596	526	0	5	1	149
							1126	3	656	9							
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	188	1	1274	3	Y	541	585	0	4	1	101
							595	9									
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	141	1	970	3	Y	618	571	0	2	1	146
							680	9									
05	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	159	1	1130	3	Y	626	646	0	2	1	124
							689	9									
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	161	1	1077	3	Y	591	586	0	3	1	126
							650	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	166	1	1151	3	Y	887	855	0	21	1	82
							976	9									
02	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	136	1	18	2	Y	959	843	0	109	1	89
							1018	3	1055	9							
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	140	1	954	3	Y	882	888	0	8	1	75
							970	9									
04	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	138	1	954	3	Y	847	827	0	15	1	80
							932	9									
05	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	156	1	1117	3	Y	758	765	0	2	1	71
							834	9									
*06	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	91	1	617	3	Y	913	902	0	1	1	81
							1004	9									

ARMADILLO A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3116	-0-	-15	-0-	227	1	1546	3	Y	1221	1151	0	26	1	232
							1343	9									
02	2800	X	2498	-0-	-302	-0-	130	1	17	2	Y	1259	1095	0	141	1	255
							966	3	1385	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	255	1	1725	3	Y	1292	1302	0	14	1	231
							1421	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	266	1	1827	3	Y	1199	1131	0	8	1	291
							1319	9									
05	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	218	1	1546	3	Y	1085	1086	0	2	1	288
							1194	9									
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	309	1	2076	3	Y	1167	1179	0	5	1	271
							1284	9									

VANA-SMITH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1522	-0-	-896	-0-	87	1	588	3	N	770	816	0	19	1	302
							847	9									
02	2184	X	763	-0-	-1421	-0-	41	1	5	2	N	380	396	0	31	1	255
							299	3	418	9							
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	266	182	0	2	1	337
04	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	55	1	375	3	N	642	482	0	38	1	459
							706	9									
05	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	81	1	568	3	N	684	709	0	1	1	433
							752	9									
*06	1470	X	1109	-0-	-361	-0-	65	1	428	3	N	560	757	0	1	1	235
							616	9									

MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1367	-0-	-1082	-0-	112	1	774	3	Y	437	429	0	7	1	19
							481	9									
02	1736	X	1424	-0-	-312	-0-	79	1	10	2	Y	678	580	0	85	1	32
							589	3	746	9							
03	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	148	1	1007	3	Y	486	491	0	11	1	16
							535	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	100	1	690	3	Y	578	548	0	22	1	24
							636	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	114	1	816	3	Y	704	702	0	1	1	25
							774	9									
*06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	16	1	107	3	Y	416	424	0			17
							458	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 299637 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12107 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1714	-0-	-890	-0-	131	1	908	3	Y	614	600	0	11	1	26
							675	9									
02	2352	X	2041	-0-	-311	-0-	105	1	14	2	Y	1027	875	0	129	1	49
							792	3	1130	9							
03	2108	X	1339	-0-	-769	-0-	107	1	733	3	Y	454	481	0	6	1	16
							499	9									
04	1980	X	1338	-0-	-642	-0-	106	1	735	3	Y	452	438	0	10	1	20
							497	9									
05	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	132	1	946	3	Y	562	560	0	2	1	20
							618	9									
*06	2190	X	1282	-0-	-908	-0-	114	1	769	3	Y	363	366	0	2	1	15
							399	9									

ARMADILLO B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299638 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12099 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4949	-0-	-476	-0-	465	1	3174	3	Y	1191	1092	0	38	1	67
							1310	9									
02	4536	X	3937	-0-	-599	-0-	316	1	41	2	Y	1126	988	0	129	1	76
							2341	3	1239	9							
03	4588	X	3112	-0-	-1476	-0-	209	1	1419	3	Y	1349	1337	0	13	1	75
							1484	9									
04	4800	X	3022	-0-	-1778	-0-	192	1	1325	3	Y	1368	1266	0	21	1	156
							1505	9									
05	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	234	1	1667	3	Y	1327	1312	0	3	1	168
							1460	9									
*06	4800	X	3622	-0-	-1178	-0-	279	1	1873	3	Y	1336	1366	0	5	1	133
							1470	9									

AMBER-LAGER B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299639 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12498 - 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	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	181	1	1256	3	N	664	665	0	17	1	303
							730	9									
02	2324	X	2065	-0-	-259	-0-	155	1	20	2	N	658	613	0	77	1	271
							1166	3	724	9							
03	2449	X	1064	-0-	-1385	-0-	35	1	237	3	N	720	770	0	5	1	216
							792	9									
04	2310	X	2152	-0-	-158	-0-	190	1	1322	3	N	582	453	0	3	1	342
							640	9									
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	239	1	1719	3	N	673	655	0	3	1	357
							740	9									
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	265	1	1793	3	N	640	650	0	4	1	343
							704	9									

EROS B WELL #: 2H RRCID -> 299680 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12486 - 23800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6186	-0-	-4137	-0-	549	1	3820	3	Y	1652	1590	0	42	1	77
							1817	9									
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	514	1	67	2	Y	1739	1501	0	201	1	114
							3875	3	1913	9							
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	644	1	4393	3	Y	1714	1739	0	15	1	74
							1885	9									
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	580	1	4008	3	Y	1854	1805	0	57	1	66
							2039	9									
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	579	1	4134	3	Y	1733	1723	0	7	1	69
							1906	9									
*06	6150	X	5956	-0-	-194	-0-	572	1	3866	3	Y	1380	1344	0	9	1	96
							1518	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
EROS A WELL #: 1H RRCID -> 299681 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12460 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5715	-0-	-826	-0-	387	1	2689	3	Y	2399	2320	0	50	1	109
							2639	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	299	1	39	2	Y	1851	1662	0	178	1	120
							2250	3	2036	9							
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	350	1	2385	3	Y	1845	1875	0	12	1	78
							2030	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	314	1	2172	3	Y	1824	1802	0	37	1	63
							2006	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	343	1	2441	3	Y	1893	1878	0	4	1	74
							2082	9									
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	323	1	2186	3	Y	1810	1755	0	5	1	124
							1991	9									

SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299891 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 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	2728	X	1815	-0-	-913	-0-	122	1	847	3	Y	769	766	0	3	1	57
							846	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	138	1	18	2	Y	1076	920	0	5	1	208
							1037	3	1184	9							
03	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	125	1	850	3	Y	996	1042	0	5	1	157
							1096	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	1059	1022	0	1	1	193
							1165	9									
05	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	136	1	969	3	Y	991	1009	0	2	1	173
							1090	9									
06	2010	N	1782	-0-	-228	-0-	102	1	691	3	Y	899	939	0	2	1	131
							989	9									

RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 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	2976	X	1023	-0-	-1953	-0-	115	1	795	3	N	103	84	0	3	1	366
							113	9									
02	2912	X	619	-0-	-2293	-0-	13	1	2	2	N	459	389	0	60	1	376
							99	3	505	9							
03	3224	X	1802	-0-	-1422	-0-	80	1	546	3	N	1069	1064	0	8	1	373
							1176	9									
04	3120	X	1319	-0-	-1801	-0-	43	1	299	3	N	888	768	0	1	1	492
							977	9									
05	2635	X	1421	-0-	-1214	-0-	51	1	359	3	N	919	1082	0	1	1	328
							1011	9									
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	167	1	1127	3	N	1343	1195	0	3	1	473
							1477	9									

SHARKTOOTH (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-306	-0-	335	1	2322	3	Y	914	933	0	28	1	479
							1005	9									
02	3612	X	2326	-0-	-1286	-0-	167	1	22	2	Y	801	719	0	84	1	477
							1256	3	881	9							
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	403	1	2756	3	Y	876	861	0	7	1	485
							964	9									
04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	323	1	2236	3	Y	857	830	0	19	1	493
							943	9									
05	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	323	1	2309	3	Y	830	838	0	4	1	481
							913	9									
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	483	1	3260	3	Y	944	900	0	8	1	517
							1038	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	650	1	2	9	N	2					156
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	184	1	6	9	N	5					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	41	1	30	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	164	164	0			-0-
							180	9									
*12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	N	106	106	0			-0-
							117	9									
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	N	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	58	1	7	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	N	-0-					-0-
*05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
*06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	360	1	3	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531

01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	73	1	7969	3	N	747	383	1			601
							822	9									
02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	258	1	1	2	N	1181	1290	1			492
							8683	3	1299	9							
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	310	1	4	2	N	777	890	1			379
							4490	3	855	9							
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	350	1	5760	3	N	990	1120	1			249
							1089	9									
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	406	1	3172	3	N	711	559	1			401
							782	9									
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	362	1	7106	3	N	1094	1108	1			387
							1203	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	76	3	69	9	N	63	63	0			-0-
*11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1012	3	453	9	N	412	412	0			-0-
*12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1106	3	540	9	N	491	491	0			-0-
*01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
*03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	70	3	44	9	N	40	40	0			-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	107	3	256	9	N	233	233	0			-0-
*06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	506	3	163	9	N	148	148	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 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
*10	6262	X	3602	-0-	-2660	-0-	3216	3	386	9	N	351	351	0			-0-
*11	4320	X	2047	-0-	-2273	-0-	1787	3	260	9	N	236	236	0			-0-
*12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4014	3	624	9	N	567	567	0			-0-
*01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7173	3	722	9	N	656	656	0			-0-
*02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6284	3	592	9	N	538	538	0			-0-
*03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8223	3	461	9	N	419	419	0			-0-
*04	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	19499	3	501	9	N	455	455	0			-0-
*05	6262	X	4396	-0-	-1866	-0-	3944	3	452	9	N	411	411	0			-0-
*06	6060	X	1467	-0-	-4593	-0-	1359	3	108	9	N	98	98	0			-0-

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
*10	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	1441	3	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
*11	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	1674	3	787	9	N	715	715	0			-0-
*12	3193	X	1707	-0-	-1486	-0-	1123	3	584	9	N	531	531	0			-0-
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1593	3	2896	9	N	2633	2633	0			-0-
*02	2744	X	1840	-0-	-904	-0-	1301	3	539	9	N	490	490	0			-0-
*03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	1705	3	833	9	N	757	757	0			-0-
*04	4350	X	1476	-0-	-2874	-0-	1007	3	469	9	N	426	426	0			-0-
*05	4495	X	2870	-0-	-1625	-0-	1873	3	997	9	N	906	906	0			-0-
*06	4350	X	302	-0-	-4048	-0-	229	3	73	9	N	66	66	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5611	X	3856	-0-	-1755	-0-	3178	3	678	9	N	616	616	0			-0-
*11	5250	X	4961	-0-	-289	-0-	4078	3	883	9	N	803	803	0			-0-
*12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	3878	3	1267	9	N	1152	1152	0			-0-
*01	5425	X	3688	-0-	-1737	-0-	2030	3	1658	9	N	1507	1507	0			-0-
*02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	6681	3	1667	9	N	1515	1515	0			-0-
*03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5615	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
*04	4980	X	3586	-0-	-1394	-0-	2924	3	662	9	N	602	602	0			-0-
*05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6256	3	1513	9	N	1375	1375	0			-0-
*06	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	4226	3	1114	9	N	1013	1013	0			-0-

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
*10	1023	N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*11	990	N	308	-0-	-682	-0-	279	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*12	1023	N	268	-0-	-755	-0-	234	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*01	372	N	230	-0-	-142	-0-	153	3	77	9	N	70	70	0			-0-
*02	280	N	136	-0-	-144	-0-	122	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*04	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	325	3	36	9	N	33	33	0			-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	3	15	9	N	14	14	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 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
*10	3658	X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0		-0-
*11	3360	X	2188	-0-	-1172	-0-	1591	3	597	9	N	543	543	0		-0-
*12	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	1542	3	879	9	N	799	799	0		-0-
*01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1617	3	2383	9	N	2166	2166	0		-0-
*02	3024	X	1930	-0-	-1094	-0-	1288	3	642	9	N	584	584	0		-0-
*03	2480	X	1643	-0-	-837	-0-	881	3	762	9	N	693	693	0		-0-
*04	3540	X	872	-0-	-2668	-0-	437	3	435	9	N	395	395	0		-0-
*05	3658	X	1895	-0-	-1763	-0-	1061	3	834	9	N	758	758	0		-0-
*06	3540	X	1235	-0-	-2305	-0-	550	3	685	9	N	623	623	0		-0-

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
*10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0		-0-
*11	1650	X	1378	-0-	-272	-0-	1047	3	331	9	N	301	301	0		-0-
*12	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	1009	3	316	9	N	287	287	0		-0-
*01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	870	3	812	9	N	738	738	0		-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	902	3	469	9	N	426	426	0		-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1108	3	561	9	N	510	510	0		-0-
*04	1620	N	856	-0-	-764	-0-	698	3	158	9	N	144	144	0		-0-
*05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1207	3	271	9	N	246	246	0		-0-
*06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1129	3	268	9	N	244	244	0		-0-

GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3904	-0-	-3505	-0-	3334	3	570	9	Y	518	557	1		690
02	6048	X	3670	-0-	-2378	-0-	3062	3	608	9	Y	553	552	1		691
03	6541	X	3722	-0-	-2819	-0-	3074	3	648	9	Y	589	542	1		738
04	5160	X	3535	-0-	-1625	-0-	2945	3	590	9	Y	536	531	1		743
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-				-0-
06	3930	X	603	-0-	-3327	-0-	603	3			Y	-0-				-0-

GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3170	-0-	-2968	-0-	2619	3	551	9	Y	501	542	1		974
02	5544	X	3310	-0-	-2234	-0-	2716	3	594	9	Y	540	538	1		976
03	6138	X	3832	-0-	-2306	-0-	3199	3	633	9	Y	575	530	1		1021
04	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	3749	3	592	9	Y	538	530	1		1029
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
06	3720	X	620	-0-	-3100	-0-	620	3			Y	-0-				-0-

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27621	X	24096	-0-	-3525	-0-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0		-0-
*11	25950	X	22629	-0-	-3321	-0-	17251	3	5378	9	N	4889	4889	0		-0-
*12	25947	X	22767	-0-	-3180	-0-	17344	3	5423	9	N	4930	4930	0		-0-
*01	25203	X	21787	-0-	-3416	-0-	16621	3	5166	9	N	4696	4696	0		-0-
*02	22036	X	19744	-0-	-2292	-0-	15008	3	4736	9	N	4305	4305	0		-0-
*03	24087	X	21004	-0-	-3083	-0-	15982	3	5022	9	N	4565	4565	0		-0-
*04	22620	X	20031	-0-	-2589	-0-	15213	3	4818	9	N	4380	4380	0		-0-
*05	22754	X	19794	-0-	-2960	-0-	14981	3	4813	9	N	4375	4375	0		-0-
*06	21150	X	19416	-0-	-1734	-0-	14566	3	4850	9	N	4409	4409	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30783	X	26228	-0-	-4555	-0-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0			-0-
*11	28920	X	24538	-0-	-4382	-0-	19135	3	5403	9	N	4912	4912	0			-0-
*12	28985	X	24719	-0-	-4266	-0-	19171	3	5548	9	N	5044	5044	0			-0-
*01	28148	X	23752	-0-	-4396	-0-	18462	3	5290	9	N	4809	4809	0			-0-
*02	24276	X	21095	-0-	-3181	-0-	16296	3	4799	9	N	4363	4363	0			-0-
*03	26226	X	22940	-0-	-3286	-0-	17830	3	5110	9	N	4645	4645	0			-0-
*04	24540	X	21924	-0-	-2616	-0-	16992	3	4932	9	N	4484	4484	0			-0-
*05	24707	X	22017	-0-	-2690	-0-	17067	3	4950	9	N	4500	4500	0			-0-
*06	22980	X	20903	-0-	-2077	-0-	16164	3	4739	9	N	4308	4308	0			-0-

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830

*10	10044	X	8756	-0-	-1288	-0-	7795	3	961	9	N	874	874	0			-0-
*11	9720	X	8901	-0-	-819	-0-	7370	3	1531	9	N	1392	1392	0			-0-
*12	10044	X	7524	-0-	-2520	-0-	5689	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
*01	9610	X	5125	-0-	-4485	-0-	3265	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
*02	8652	X	4006	-0-	-4646	-0-	2700	3	1306	9	N	1187	1187	0			-0-
*03	9207	X	5162	-0-	-4045	-0-	3656	3	1506	9	N	1369	1369	0			-0-
*04	8910	X	4367	-0-	-4543	-0-	2937	3	1430	9	N	1300	1300	0			-0-
*05	7533	X	4617	-0-	-2916	-0-	3196	3	1421	9	N	1292	1292	0			-0-
*06	5010	X	3971	-0-	-1039	-0-	2923	3	1048	9	N	953	953	0			-0-

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700

*10	23436	X	20166	-0-	-3270	-0-	15825	3	4341	9	N	3946	3946	0			-0-
*11	22080	X	18915	-0-	-3165	-0-	14806	3	4109	9	N	3735	3735	0			-0-
*12	21824	X	19068	-0-	-2756	-0-	14878	3	4190	9	N	3809	3809	0			-0-
*01	21204	X	18444	-0-	-2760	-0-	14388	3	4056	9	N	3687	3687	0			-0-
*02	18620	X	16731	-0-	-1889	-0-	12840	3	3891	9	N	3537	3537	0			-0-
*03	20181	X	18229	-0-	-1952	-0-	13986	3	4243	9	N	3857	3857	0			-0-
*04	18930	X	17074	-0-	-1856	-0-	13083	3	3991	9	N	3628	3628	0			-0-
*05	19065	X	17513	-0-	-1552	-0-	13344	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
*06	17940	X	16531	-0-	-1409	-0-	12582	3	3949	9	N	3590	3590	0			-0-

SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743

*10	19623	X	16041	-0-	-3582	-0-	12792	3	3249	9	N	2954	2954	0			-0-
*11	18330	X	14854	-0-	-3476	-0-	11775	3	3079	9	N	2799	2799	0			-0-
*12	18011	X	14844	-0-	-3167	-0-	11717	3	3127	9	N	2843	2843	0			-0-
*01	17329	X	14271	-0-	-3058	-0-	11243	3	3028	9	N	2753	2753	0			-0-
*02	14868	X	12625	-0-	-2243	-0-	9953	3	2672	9	N	2429	2429	0			-0-
*03	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	11249	3	2951	9	N	2683	2683	0			-0-
*04	14850	X	13278	-0-	-1572	-0-	10499	3	2779	9	N	2526	2526	0			-0-
*05	14849	X	13465	-0-	-1384	-0-	10661	3	2804	9	N	2549	2549	0			-0-
*06	13800	X	12680	-0-	-1120	-0-	10049	3	2631	9	N	2392	2392	0			-0-

STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	2	1	28789	3	N	5916	5916	0			-0-
							6508	9									
*11	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	4	1	21942	3	N	4583	4583	0			-0-
							5041	9									
*12	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	2	1	20337	3	N	4263	4263	0			-0-
							4689	9									
*01	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	17332	3	4202	9	N	3820	3820	0			-0-
*02	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	14658	3	3854	9	N	3504	3504	0			-0-
*03	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	17995	3	4384	9	N	3985	3985	0			-0-
*04	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	16169	3	3483	9	N	3166	3166	0			-0-
*05	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	14952	3	3251	9	N	2955	2955	0			-0-
*06	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	1	1	14337	3	N	2833	2833	0			-0-
							3116	9									

YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	64387	X	32349	-0-	-32038	-0-	28110	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
*11	62310	X	27462	-0-	-34848	-0-	23766	3	3696	9	N	3360	3360	0			-0-
*12	60109	X	24455	-0-	-35654	-0-	21098	3	3357	9	N	3052	3052	0			-0-
*01	44981	X	22761	-0-	-22220	-0-	19440	3	3321	9	N	3019	3019	0			-0-
*02	34132	X	19434	-0-	-14698	-0-	16643	3	2791	9	N	2537	2537	0			-0-
*03	32364	X	20664	-0-	-11700	-0-	17692	3	2972	9	N	2702	2702	0			-0-
*04	27450	X	18108	-0-	-9342	-0-	15548	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*05	24459	X	17000	-0-	-7459	-0-	14660	3	2340	9	N	2127	2127	0			-0-
*06	22020	X	15831	-0-	-6189	-0-	13611	3	2220	9	N	2018	2018	0			-0-

YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94813	X	94813	-0-	-0-	-0-	16	1	78861	3	N	14487	14487	0			-0-
							15936	9									
*11	77291	X	77291	-0-	-0-	-0-	34	1	63998	3	N	12054	12054	0			-0-
							13259	9									
*12	65881	X	65881	-0-	-0-	-0-	10	1	54720	3	N	10137	10137	0			-0-
							11151	9									
*01	58044	X	58044	-0-	-0-	-0-	47629	3	10415	9	N	9468	9468	0			-0-
*02	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	38629	3	8781	9	N	7983	7983	0			-0-
*03	48869	X	48869	-0-	-0-	-0-	39464	3	9405	9	N	8550	8547	0	3	8	-0-
*04	43155	X	43155	-0-	-0-	-0-	34639	3	8516	9	N	7742	7742	0			-0-
*05	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	31149	3	7382	9	N	6711	6711	0			-0-
*06	40341	X	40341	-0-	-0-	-0-	5	1	32573	3	N	7057	7057	0			-0-
							7763	9									

YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62918	X	62918	-0-	-0-	-0-	11	1	52440	3	N	9515	9515	0			-0-
							10467	9									
*11	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	21	1	40907	3	N	7147	7147	0			-0-
							7862	9									
*12	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	7	1	38674	3	N	7464	7464	0			-0-
							8210	9									
*01	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	34708	3	7795	9	N	7086	7086	0			-0-
*02	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	27327	3	6430	9	N	5845	5845	0			-0-
*03	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	27470	3	6896	9	N	6269	6269	0			-0-
*04	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	25037	3	6412	9	N	5829	5829	0			-0-
*05	30215	X	30215	-0-	-0-	-0-	24412	3	5803	9	N	5275	5275	0			-0-
*06	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	4	1	24330	3	N	5059	5059	0			-0-
							5565	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069

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

YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447

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-

YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343

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-

DAVID REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311

*10	173445	X	20929	-0-	-152516	-0-	16822	3	4107	9	N	3734	3734	0					-0-
*11	167850	X	16766	-0-	-151084	-0-	13235	3	3531	9	N	3210	3210	0					-0-
*12	38223	X	16062	-0-	-22161	-0-	12652	3	3410	9	N	3100	3085	0	15	8			-0-
*01	30318	X	14625	-0-	-15693	-0-	11543	3	3082	9	N	2802	2801	0	1	8			-0-
*02	22204	X	11460	-0-	-10744	-0-	8921	3	2539	9	N	2308	2308	0					-0-
*03	20925	X	12918	-0-	-8007	-0-	10299	3	2619	9	N	2381	2381	0					-0-
*04	16770	X	11420	-0-	-5350	-0-	9169	3	2251	9	N	2046	2046	0					-0-
*05	16058	X	11198	-0-	-4860	-0-	9069	3	2129	9	N	1935	1929	0	6	8			-0-
*06	14160	X	10503	-0-	-3657	-0-	8486	3	2017	9	N	1834	1831	0	3	8			-0-

BRYSCH-KIT-QUAD ULW A WELL #: 1 RRCID -> 301491 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12679 - 22471

*10	71889	X	9966	-0-	-61923	-0-	7173	3	2793	9	N	2539	2539	0					-0-
*11	69570	X	9846	-0-	-59724	-0-	7880	3	1966	9	N	1787	1787	0					-0-
*12	71889	X	9640	-0-	-62249	-0-	6879	3	2761	9	N	2510	2510	0					-0-
*01	71889	X	7751	-0-	-64138	-0-	5654	3	2097	9	N	1906	1906	0					-0-
*02	64932	X	4168	-0-	-60764	-0-	3124	3	1044	9	N	949	949	0					-0-
*03	71889	X	8496	-0-	-63393	-0-	6510	3	1986	9	N	1805	1805	0					-0-
*04	69570	X	7407	-0-	-62163	-0-	5991	3	1416	9	N	1287	1287	0					-0-
*05	71889	X	7801	-0-	-64088	-0-	6232	3	1569	9	N	1426	1426	0					-0-
*06	69570	X	6785	-0-	-62785	-0-	5485	3	1300	9	N	1182	1182	0					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CULLEN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 301512 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13032 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76787	X	3153	-0-	-73634	-0-	2299	3	854	9	N	776	776	0			-0-
02	69356	X	-0-	-0-	-69356	-0-					N	-0-					-0-
03	76787	X	20190	-0-	-56597	-0-	14	2	17634	3	N	2311	2311	0			-0-
							2542	9									
*04	74310	X	16890	-0-	-57420	-0-	14679	3	2211	9	N	2010	2010	0			-0-
*05	76787	X	14422	-0-	-62365	-0-	12397	3	2025	9	N	1841	1841	0			-0-
06	74310	X	12998	-0-	-61312	-0-	11304	3	1694	9	N	1540	1540	0			-0-

BRYSCH-KIT-WITC USW B WELL #: 1 RRCID -> 301606 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 13128 PERF.12668 - 23275

*07	79205	X	13367	-0-	-65838	-0-	11017	3	2350	9	N	2136	2136	0			-0-
*08	79205	X	16483	-0-	-62722	-0-	13652	3	2831	9	N	2574	2574	0			-0-
*09	76650	X	12954	-0-	-63696	-0-	10609	3	2345	9	N	2132	2132	0			-0-
*10	79205	X	15047	-0-	-64158	-0-	12063	3	2984	9	N	2713	2713	0			-0-
*11	76650	X	16237	-0-	-60413	-0-	13235	3	3002	9	N	2729	2729	0			-0-
*12	79205	X	15768	-0-	-63437	-0-	12029	3	3739	9	N	3399	3399	0			-0-
*01	79205	X	11536	-0-	-67669	-0-	9651	3	1885	9	N	1714	1714	0			-0-
*02	71540	X	11720	-0-	-59820	-0-	9523	3	2197	9	N	1997	1997	0			-0-
*03	79205	X	14698	-0-	-64507	-0-	11420	3	3278	9	N	2980	2980	0			-0-
*04	76650	X	13705	-0-	-62945	-0-	10804	3	2901	9	N	2637	2637	0			-0-
*05	79205	X	14590	-0-	-64615	-0-	11764	3	2826	9	N	2569	2569	0			-0-
*06	76650	X	11378	-0-	-65272	-0-	9246	3	2132	9	N	1938	1938	0			-0-

CULLEN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 301645 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.13062 - 18354

*07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	10407	3	2327	9	N	2115	2115	0			-0-
*08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	9166	3	2016	9	N	1833	1833	0			-0-
*09	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	9127	3	2148	9	N	1953	1953	0			-0-
*10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	8403	3	1979	9	N	1799	1799	0			-0-
*11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	6202	3	1652	9	N	1502	1502	0			-0-
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	4693	3	1559	9	N	1417	1417	0			-0-
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3082	3	1587	9	N	1443	1443	0			-0-
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2508	3	782	9	N	711	711	0			-0-
*03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	6	2	7503	3	N	1455	1455	0			-0-
							1601	9									
*04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	6368	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	5244	3	948	9	N	862	862	0			-0-
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	4594	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CULLEN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 301647 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12161 PERF.13025 - 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	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	13143	3	3216	9	N	2924	2924	0			-0-
*08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	12345	3	3128	9	N	2844	2844	0			-0-
*09	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	10954	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
*10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	10752	3	2868	9	N	2607	2607	0			-0-
*11	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	9598	3	2635	9	N	2395	2395	0			-0-
*12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	9418	3	2613	9	N	2375	2375	0			-0-
*01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	8912	3	2446	9	N	2224	2224	0			-0-
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	3485	3	944	9	N	858	858	0			-0-
*03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	9	2	10997	3	N	1770	1770	0			-0-
							1947	9									
*04	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	11629	3	2728	9	N	2480	2480	0			-0-
*05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9581	3	2222	9	N	2020	2020	0			-0-
*06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	8731	3	1906	9	N	1733	1733	0			-0-

MIMS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 301662 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12531 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65782	X	10912	-0-	-54870	-0-	9230	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-
*08	65782	X	7216	-0-	-58566	-0-	6154	3	1062	9	N	965	965	0			-0-
*09	63660	X	9198	-0-	-54462	-0-	7511	3	1687	9	N	1534	1534	0			-0-
*10	65782	X	8800	-0-	-56982	-0-	7220	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
*11	63660	X	3783	-0-	-59877	-0-	3109	3	674	9	N	613	613	0			-0-
*12	65782	X	10189	-0-	-55593	-0-	8822	3	1367	9	N	1243	1243	0			-0-
*01	65782	X	7730	-0-	-58052	-0-	6380	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
*02	59416	X	5659	-0-	-53757	-0-	1	2	4624	3	N	940	940	0			-0-
							1034	9									
*03	65782	X	8475	-0-	-57307	-0-	6	2	6849	3	N	1473	1473	0			-0-
							1620	9									
*04	63660	X	7726	-0-	-55934	-0-	6389	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-
*05	65782	X	5357	-0-	-60425	-0-	4473	3	884	9	N	804	804	0			-0-
06	63660	X	8675	-0-	-54985	-0-	7494	3	1181	9	N	1074	1074	0			-0-

F. MALEK UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 301663 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12240 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64790	X	15327	-0-	-49463	-0-	12435	3	2892	9	N	2629	2629	0			-0-
*08	64790	X	14216	-0-	-50574	-0-	11449	3	2767	9	N	2515	2515	0			-0-
*09	62700	X	15371	-0-	-47329	-0-	12549	3	2822	9	N	2565	2565	0			-0-
*10	64790	X	13166	-0-	-51624	-0-	10655	3	2511	9	N	2283	2283	0			-0-
*11	62700	X	15132	-0-	-47568	-0-	12051	3	3081	9	N	2801	2801	0			-0-
*12	64790	X	13499	-0-	-51291	-0-	11080	3	2419	9	N	2199	2199	0			-0-
*01	64790	X	13314	-0-	-51476	-0-	10633	3	2681	9	N	2437	2437	0			-0-
*02	58520	X	9229	-0-	-49291	-0-	1	2	7807	3	N	1292	1292	0			-0-
							1421	9									
*03	64790	X	-0-	-0-	-64790	-0-					N	5	5	0			-0-
*04	62700	X	18617	-0-	-44083	-0-	15419	3	3198	9	N	2907	2907	0			-0-
*05	64790	X	13678	-0-	-51112	-0-	11367	3	2311	9	N	2101	2101	0			-0-
*06	62700	X	11956	-0-	-50744	-0-	8795	3	3161	9	N	2874	2874	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIMS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 301677 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12245 - 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
*07	0	W	7273	-0-	7273	692654	5357	3	1916	9	N	1742	1740	0	2	8	-0-
*08	0	W	4365	-0-	4365	697019	3858	3	507	9	N	461	461	0			-0-
*09	0	W	5002	-0-	5002	702021	3683	3	1319	9	N	1199	1197	0	2	8	-0-
*10	0	W	4693	-0-	4693	706714	3319	3	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
*11	0	W	1824	-0-	1824	708538	1341	3	483	9	N	439	439	0			-0-
*12	0	W	4867	-0-	4867	713405	3664	3	1203	9	N	1094	1094	0			-0-
*01	0	W	4129	-0-	4129	717534	3356	3	773	9	N	703	703	0			-0-
*02	0	W	3164	-0-	3164	720698	2445	3	719	9	N	654	654	0			-0-
*03	0	W	3859	-0-	3859	724557	2	2	3012	3	N	768	768	0			-0-
							845	9									
*04	0	W	3893	-0-	3893	728450	3062	3	831	9	N	755	755	0			-0-
*05	0	W	2537	-0-	2537	730987	2041	3	496	9	N	451	451	0			-0-
06	0	W	4209	-0-	4209	735196	3120	3	1089	9	N	990	990	0			-0-

MIMS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 301678 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12612 - 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	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	8338	3	1780	9	N	1618	1618	0			-0-
*08	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	7059	3	2253	9	N	2048	2048	0			-0-
*09	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	7369	3	3658	9	N	3325	3325	0			-0-
*10	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	6666	3	3957	9	N	3597	3597	0			-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3168	3	1961	9	N	1783	1783	0			-0-
*12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	7409	3	3347	9	N	3043	3043	0			-0-
*01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	5303	3	3733	9	N	3394	3394	0			-0-
*02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1	2	4439	3	N	693	693	0			-0-
							762	9									
*03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	5	2	5707	3	N	859	859	0			-0-
							945	9									
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	4872	3	559	9	N	508	508	0			-0-
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3016	3	265	9	N	241	241	0			-0-
*06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	5788	3	1004	9	N	913	913	0			-0-

MIMS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 301679 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12267 - 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
*07	0	W	7699	-0-	7699	677126	6342	3	1357	9	N	1234	1234	0			-0-
*08	0	W	5447	-0-	5447	682573	4569	3	878	9	N	798	798	0			-0-
*09	0	W	5397	-0-	5397	687970	4311	3	1086	9	N	987	987	0			-0-
*10	0	W	4635	-0-	4635	692605	3628	3	1007	9	N	915	915	0			-0-
*11	0	W	6532	-0-	6532	699137	5969	3	563	9	N	512	512	0			-0-
*12	0	W	6247	-0-	6247	705384	5180	3	1067	9	N	970	970	0			-0-
*01	0	W	3930	-0-	3930	709314	3109	3	821	9	N	746	746	0			-0-
*02	0	W	3779	-0-	3779	713093	2980	3	799	9	N	726	726	0			-0-
*03	0	W	3036	-0-	3036	716129	2	2	2373	3	N	601	601	0			-0-
							661	9									
*04	0	W	2537	-0-	2537	718666	1948	3	589	9	N	535	535	0			-0-
*05	0	W	544	-0-	544	719210	454	3	90	9	N	82	82	0			-0-
*06	0	W	1790	-0-	1790	721000	1505	3	285	9	N	259	259	0			-0-

BRYSCH-KIT-WITC USW A WELL #: 1 RRCID -> 301685 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12871 - 23283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71145	X	30630	-0-	-40515	-0-	24118	3	6512	9	N	5920	5920	0			-0-
*08	71145	X	29027	-0-	-42118	-0-	23039	3	5988	9	N	5444	5444	0			-0-
*09	68850	X	22362	-0-	-46488	-0-	17656	3	4706	9	N	4278	4278	0			-0-
*10	71145	X	27506	-0-	-43639	-0-	21711	3	5795	9	N	5268	5268	0			-0-
*11	68850	X	26876	-0-	-41974	-0-	21961	3	4915	9	N	4468	4468	0			-0-
*12	71145	X	23618	-0-	-47527	-0-	20837	3	2781	9	N	2528	2528	0			-0-
*01	71145	X	24017	-0-	-47128	-0-	19243	3	4774	9	N	4340	4340	0			-0-
*02	64260	X	16085	-0-	-48175	-0-	12764	3	3321	9	N	3019	3019	0			-0-
*03	71145	X	22425	-0-	-48720	-0-	17455	3	4970	9	N	4518	4518	0			-0-
*04	68850	X	20693	-0-	-48157	-0-	15942	3	4751	9	N	4319	4319	0			-0-
*05	71145	X	15951	-0-	-55194	-0-	12289	3	3662	9	N	3329	3329	0			-0-
*06	68850	X	19263	-0-	-49587	-0-	14591	3	4672	9	N	4247	4247	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADAMS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 301688 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 12817 PERF.12966 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61132	X	16827	-0-	-44305	-0-	12358	3	4469	9	N	4063	4063	0			-0-
*08	61132	X	14614	-0-	-46518	-0-	10692	3	3922	9	N	3565	3565	0			-0-
*09	59160	X	14863	-0-	-44297	-0-	10872	3	3991	9	N	3628	3628	0			-0-
*10	61132	X	14678	-0-	-46454	-0-	10852	3	3826	9	N	3478	3478	0			-0-
*11	59160	X	12934	-0-	-46226	-0-	9825	3	3109	9	N	2826	2826	0			-0-
*12	61132	X	12710	-0-	-48422	-0-	9868	3	2842	9	N	2584	2584	0			-0-
*01	61132	X	11702	-0-	-49430	-0-	8691	3	3011	9	N	2737	2737	0			-0-
*02	55216	X	8873	-0-	-46343	-0-	7732	3	1141	9	N	1037	1037	0			-0-
*03	61132	X	8650	-0-	-52482	-0-	7741	3	909	9	N	826	826	0			-0-
*04	59160	X	10141	-0-	-49019	-0-	8232	3	1909	9	N	1735	1735	0			-0-
*05	61132	X	1224	-0-	-59908	-0-	685	3	539	9	N	490	490	0			-0-
*06	59160	X	-0-	-0-	-59160	-0-					N	8	8	0			-0-

ADAMS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 301689 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13225 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63364	X	13322	-0-	-50042	-0-	10240	3	3082	9	N	2802	2802	0			-0-
*08	63364	X	13975	-0-	-49389	-0-	10763	3	3212	9	N	2920	2920	0			-0-
*09	61320	X	12082	-0-	-49238	-0-	9335	3	2747	9	N	2497	2497	0			-0-
*10	63364	X	12993	-0-	-50371	-0-	9939	3	3054	9	N	2776	2776	0			-0-
*11	61320	X	11728	-0-	-49592	-0-	8988	3	2740	9	N	2491	2491	0			-0-
*12	63364	X	11114	-0-	-52250	-0-	8490	3	2624	9	N	2385	2385	0			-0-
*01	63364	X	9734	-0-	-53630	-0-	7497	3	2237	9	N	2034	2034	0			-0-
*02	57232	X	11478	-0-	-45754	-0-	8897	3	2581	9	N	2346	2346	0			-0-
*03	63364	X	11663	-0-	-51701	-0-	9076	3	2587	9	N	2352	2352	0			-0-
*04	61320	X	3935	-0-	-57385	-0-	3283	3	652	9	N	593	593	0			-0-
*05	63364	X	4887	-0-	-58477	-0-	3733	3	1154	9	N	1049	1049	0			-0-
*06	61320	X	10590	-0-	-50730	-0-	8145	3	2445	9	N	2223	2223	0			-0-

ADAMS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 301690 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13023 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60884	X	15529	-0-	-45355	-0-	11016	3	4513	9	N	4103	4103	0			-0-
*08	60884	X	15570	-0-	-45314	-0-	11169	3	4401	9	N	4001	4001	0			-0-
*09	58920	X	15230	-0-	-43690	-0-	10801	3	4429	9	N	4026	4026	0			-0-
*10	60884	X	12393	-0-	-48491	-0-	8166	3	4227	9	N	3843	3843	0			-0-
*11	58920	X	9069	-0-	-49851	-0-	5262	3	3807	9	N	3461	3461	0			-0-
*12	60884	X	8647	-0-	-52237	-0-	4893	3	3754	9	N	3413	3413	0			-0-
*01	60884	X	9841	-0-	-51043	-0-	6328	3	3513	9	N	3194	3194	0			-0-
*02	54992	X	18759	-0-	-36233	-0-	15880	3	2879	9	N	2617	2617	0			-0-
*03	60884	X	11987	-0-	-48897	-0-	8491	3	3496	9	N	3178	3178	0			-0-
*04	58920	X	9340	-0-	-49580	-0-	7185	3	2155	9	N	1959	1959	0			-0-
*05	60884	X	11980	-0-	-48904	-0-	8742	3	3238	9	N	2944	2944	0			-0-
*06	58920	X	11465	-0-	-47455	-0-	8470	3	2995	9	N	2723	2722	0	1	8	-0-

ADAMS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 301691 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13270 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57908	X	5640	-0-	-52268	-0-	3650	3	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
*08	57908	X	645	-0-	-57263	-0-	415	3	230	9	N	209	209	0			-0-
*09	56040	X	442	-0-	-55598	-0-	119	3	323	9	N	294	294	0			-0-
*10	57908	X	9965	-0-	-47943	-0-	7071	3	2894	9	N	2631	2631	0			-0-
*11	56040	X	14014	-0-	-42026	-0-	10403	3	3611	9	N	3283	3283	0			-0-
*12	57908	X	12798	-0-	-45110	-0-	10331	3	2467	9	N	2243	2243	0			-0-
*01	57908	X	11984	-0-	-45924	-0-	10398	3	1586	9	N	1442	1442	0			-0-
*02	52304	X	11469	-0-	-40835	-0-	8753	3	2716	9	N	2469	2469	0			-0-
*03	57908	X	11967	-0-	-45941	-0-	8793	3	3174	9	N	2885	2885	0			-0-
*04	56040	X	7880	-0-	-48160	-0-	5989	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
*05	57908	X	9116	-0-	-48792	-0-	6736	3	2380	9	N	2164	2164	0			-0-
*06	56040	X	12353	-0-	-43687	-0-	8942	3	3411	9	N	3101	3101	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JEN-JAN-DAVIS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 301697 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13027 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107446	X	8539	-0-	-98907	-0-	5818	3	2721	9	N	2474	2474	0			-0-
08	107446	X	7803	-0-	-99643	-0-	5285	3	2518	9	N	2289	2289	0			-0-
09	103980	X	6074	-0-	-97906	-0-	3933	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
10	107446	X	5728	-0-	-101718	-0-	3801	3	1927	9	N	1752	1752	0			-0-
11	103980	X	12405	-0-	-91575	-0-	9970	3	2435	9	N	2214	2214	0			-0-
12	107446	X	5725	-0-	-101721	-0-	4562	3	1163	9	N	1057	1057	0			-0-
*01	107446	X	7876	-0-	-99570	-0-	5724	3	2152	9	N	1956	1956	0			-0-
*02	97048	X	1736	-0-	-95312	-0-	1353	3	383	9	N	348	348	0			-0-
03	107446	X	527	-0-	-106919	-0-	33	3	494	9	N	449	449	0			-0-
*04	103980	X	2743	-0-	-101237	-0-	1472	3	1271	9	N	1155	1155	0			-0-
*05	107446	X	4214	-0-	-103232	-0-	3092	3	1122	9	N	1020	1020	0			-0-
*06	103980	X	6563	-0-	-97417	-0-	4995	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-

MAURER UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 301734 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12773 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57319	X	7973	-0-	-49346	-0-	5789	3	2184	9	N	1985	1985	0			-0-
*08	57319	X	7139	-0-	-50180	-0-	5096	3	2043	9	N	1857	1857	0			-0-
*09	55470	X	7033	-0-	-48437	-0-	4832	3	2201	9	N	2001	2001	0			-0-
*10	57319	X	8507	-0-	-48812	-0-	6261	3	2246	9	N	2042	2042	0			-0-
*11	55470	X	13962	-0-	-41508	-0-	11986	3	1976	9	N	1796	1796	0			-0-
*12	57319	X	7432	-0-	-49887	-0-	5112	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-
*01	57319	X	6769	-0-	-50550	-0-	4771	3	1998	9	N	1816	1816	0			-0-
*02	51772	X	5648	-0-	-46124	-0-	3756	3	1892	9	N	1720	1720	0			-0-
*03	57319	X	4448	-0-	-52871	-0-	2977	3	1471	9	N	1337	1337	0			-0-
*04	55470	X	7783	-0-	-47687	-0-	5696	3	2087	9	N	1897	1897	0			-0-
*05	57319	X	7290	-0-	-50029	-0-	5227	3	2063	9	N	1875	1875	0			-0-
*06	55470	X	6521	-0-	-48949	-0-	4595	3	1926	9	N	1751	1751	0			-0-

F. MALEK UNIT J WELL #: 5 RRCID -> 301735 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11873 PERF.13450 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53692	X	3531	-0-	-50161	-0-	2882	3	649	9	N	590	590	0			-0-
*08	53692	X	8425	-0-	-45267	-0-	6879	3	1546	9	N	1405	1405	0			-0-
*09	51960	X	5628	-0-	-46332	-0-	4659	3	969	9	N	881	881	0			-0-
*10	53692	X	9155	-0-	-44537	-0-	7348	3	1807	9	N	1643	1643	0			-0-
*11	51960	X	5645	-0-	-46315	-0-	4527	3	1118	9	N	1016	1016	0			-0-
*12	53692	X	367	-0-	-53325	-0-	353	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*01	53692	X	10639	-0-	-43053	-0-	8568	3	2071	9	N	1883	1883	0			-0-
*02	48496	X	69	-0-	-48427	-0-	25	3	44	9	N	40	40	0			-0-
*03	53692	X	-0-	-0-	-53692	-0-					N	-0-					-0-
*04	51960	X	3964	-0-	-47996	-0-	3286	3	678	9	N	616	616	0			-0-
*05	53692	X	12396	-0-	-41296	-0-	9449	3	2947	9	N	2679	2679	0			-0-
*06	51960	X	4448	-0-	-47512	-0-	3505	3	943	9	N	857	857	0			-0-

BARRETT UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 301736 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13365 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	-0-	10261	76379	8711	3	1550	9	N	1409	1409	0			-0-
08	0	W	10994	-0-	10994	87373	9362	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-
09	0	W	627	-0-	627	88000	42	3	585	9	N	532	532	0			-0-
10	0	W	130	-0-	130	88130	9	3	121	9	N	110	110	0			-0-
11	0	W	1028	-0-	1028	89158	68	3	960	9	N	873	873	0			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	89158					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	89158					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	89158					N	-0-					-0-
*03	0	W	48	-0-	48	89206	48	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	345	-0-	345	89551	284	3	61	9	N	55	55	0			-0-
*05	0	W	2646	-0-	2646	92197	1498	3	1148	9	N	1044	1044	0			-0-
*06	0	W	3976	-0-	3976	96173	2479	3	1497	9	N	1361	1361	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 301740 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12334 - 18719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58528	X	13553	-0-	-44975	-0-	10705	3	2848	9	N	2589	2589	0			-0-
*08	58528	X	12801	-0-	-45727	-0-	10141	3	2660	9	N	2418	2418	0			-0-
*09	56640	X	11912	-0-	-44728	-0-	9354	3	2558	9	N	2325	2325	0			-0-
*10	58528	X	11758	-0-	-46770	-0-	8983	3	2775	9	N	2523	2523	0			-0-
*11	56640	X	12612	-0-	-44028	-0-	9832	3	2780	9	N	2527	2526	0	1	8	-0-
*12	58528	X	12389	-0-	-46139	-0-	9532	3	2857	9	N	2597	2597	0			-0-
*01	58528	X	11610	-0-	-46918	-0-	8851	3	2759	9	N	2508	2508	0			-0-
*02	52864	X	7773	-0-	-45091	-0-	1	2	5987	3	N	1623	1623	0			-0-
							1785	9									
*03	58528	X	3583	-0-	-54945	-0-	248	3	3335	9	N	3032	3032	0			-0-
*04	56640	X	12771	-0-	-43869	-0-	10318	3	2453	9	N	2230	2230	0			-0-
*05	58528	X	11804	-0-	-46724	-0-	9267	3	2537	9	N	2306	2306	0			-0-
06	56640	X	9326	-0-	-47314	-0-	7218	3	2108	9	N	1916	1916	0			-0-

F. MALEK UNIT H WELL #: 3 RRCID -> 301753 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11917 PERF.13372 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59954	X	8175	-0-	-51779	-0-	6205	3	1970	9	N	1791	1791	0			-0-
*08	59954	X	6559	-0-	-53395	-0-	5259	3	1300	9	N	1182	1182	0			-0-
*09	58020	X	4412	-0-	-53608	-0-	3515	3	897	9	N	815	815	0			-0-
*10	59954	X	8875	-0-	-51079	-0-	6904	3	1971	9	N	1792	1792	0			-0-
*11	58020	X	5158	-0-	-52862	-0-	4018	3	1140	9	N	1036	1036	0			-0-
*12	59954	X	289	-0-	-59665	-0-	238	3	51	9	N	46	46	0			-0-
*01	59954	X	13289	-0-	-46665	-0-	10750	3	2539	9	N	2308	2308	0			-0-
*02	54152	X	5348	-0-	-48804	-0-	1	2	4611	3	N	669	669	0			-0-
							736	9									
*03	59954	X	-0-	-0-	-59954	-0-					N	-0-					-0-
*04	58020	X	13184	-0-	-44836	-0-	10876	3	2308	9	N	2098	2098	0			-0-
*05	59954	X	12159	-0-	-47795	-0-	10000	3	2159	9	N	1963	1963	0			-0-
06	58020	X	5172	-0-	-52848	-0-	4407	3	765	9	N	695	695	0			-0-

F. MALEK UNIT H WELL #: 4 RRCID -> 301754 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11835 PERF.13141 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54436	X	5619	-0-	-48817	-0-	3583	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
*08	54436	X	5732	-0-	-48704	-0-	3887	3	1845	9	N	1677	1677	0			-0-
*09	52680	X	3217	-0-	-49463	-0-	2158	3	1059	9	N	963	963	0			-0-
*10	54436	X	5335	-0-	-49101	-0-	3248	3	2087	9	N	1897	1895	0	2	8	-0-
*11	52680	X	2762	-0-	-49918	-0-	1548	3	1214	9	N	1104	1104	0			-0-
*12	54436	X	19	-0-	-54417	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	54436	X	2023	-0-	-52413	-0-	1356	3	667	9	N	606	606	0			-0-
*02	49168	X	7144	-0-	-42024	-0-	1	2	5164	3	N	1799	1799	0			-0-
							1979	9									
*03	54436	X	9	-0-	-54427	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	52680	X	-0-	-0-	-52680	-0-					N	-0-					-0-
*05	54436	X	7255	-0-	-47181	-0-	4921	3	2334	9	N	2122	2122	0			-0-
06	52680	X	778	-0-	-51902	-0-	552	3	226	9	N	205	205	0			-0-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 301756 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13306 - 18623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118885	X	8141	-0-	-110744	-0-	6733	3	1408	9	N	1280	1280	0			-0-
*08	118885	X	6271	-0-	-112614	-0-	5268	3	1003	9	N	912	912	0			-0-
*09	115050	X	7503	-0-	-107547	-0-	6120	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
*10	118885	X	7819	-0-	-111066	-0-	6542	3	1277	9	N	1161	1161	0			-0-
*11	115050	X	8158	-0-	-106892	-0-	6688	3	1470	9	N	1336	1336	0			-0-
*12	118885	X	8726	-0-	-110159	-0-	7272	3	1454	9	N	1322	1322	0			-0-
*01	118885	X	383	-0-	-118502	-0-	372	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*02	107380	X	572	-0-	-106808	-0-	548	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*03	118885	X	379	-0-	-118506	-0-	369	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*04	115050	X	61	-0-	-114989	-0-	59	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	118885	X	-0-	-0-	-118885	-0-					N	-0-					-0-
*06	115050	X	-0-	-0-	-115050	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 301757 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13111 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	111786	X	5703	-0-	-106083	-0-	4572	3	1131	9	N	1028	1028	0			-0-
*08	111786	X	5646	-0-	-106140	-0-	4522	3	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
*09	108180	X	5878	-0-	-102302	-0-	4711	3	1167	9	N	1061	1061	0			-0-
*10	111786	X	5398	-0-	-106388	-0-	4351	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
*11	108180	X	5387	-0-	-102793	-0-	4255	3	1132	9	N	1029	1029	0			-0-
*12	111786	X	3674	-0-	-108112	-0-	2918	3	756	9	N	687	687	0			-0-
*01	111786	X	197	-0-	-111589	-0-	187	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*02	100968	X	214	-0-	-100754	-0-	210	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*03	111786	X	197	-0-	-111589	-0-	189	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*04	108180	X	37	-0-	-108143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	111786	X	-0-	-0-	-111786	-0-					N	-0-					-0-
*06	108180	X	-0-	-0-	-108180	-0-					N	-0-					-0-

F. MALEK UNIT H WELL #: 2 RRCID -> 301874 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.13403 - 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
*07	47368	X	6529	-0-	-40839	-0-	4887	3	1642	9	N	1493	1493	0			-0-
*08	47368	X	5880	-0-	-41488	-0-	4657	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
*09	45840	X	4616	-0-	-41224	-0-	3711	3	905	9	N	823	823	0			-0-
*10	47368	X	8476	-0-	-38892	-0-	6647	3	1829	9	N	1663	1663	0			-0-
*11	45840	X	3716	-0-	-42124	-0-	2898	3	818	9	N	744	743	0	1	8	-0-
*12	47368	X	-0-	-0-	-47368	-0-					N	-0-					-0-
*01	47368	X	9210	-0-	-38158	-0-	6990	3	2220	9	N	2018	2018	0			-0-
*02	42784	X	3073	-0-	-39711	-0-	2074	3	999	9	N	908	908	0			-0-
*03	47368	X	-0-	-0-	-47368	-0-					N	-0-					-0-
*04	45840	X	1143	-0-	-44697	-0-	933	3	210	9	N	191	191	0			-0-
*05	47368	X	5966	-0-	-41402	-0-	4720	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-
*06	45840	X	1215	-0-	-44625	-0-	980	3	235	9	N	214	214	0			-0-

BATEMAN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 301875 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12534 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	66991	X	8361	-0-	-58630	-0-	7088	3	1273	9	N	1157	1157	0			-0-
*08	66991	X	4386	-0-	-62605	-0-	3695	3	691	9	N	628	628	0			-0-
*09	64830	X	10079	-0-	-54751	-0-	8539	3	1540	9	N	1400	1400	0			-0-
*10	66991	X	10620	-0-	-56371	-0-	9182	3	1438	9	N	1307	1307	0			-0-
*11	64830	X	4599	-0-	-60231	-0-	3962	3	637	9	N	579	579	0			-0-
*12	66991	X	8136	-0-	-58855	-0-	7003	3	1133	9	N	1030	1030	0			-0-
*01	66991	X	8912	-0-	-58079	-0-	7561	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
*02	60508	X	6487	-0-	-54021	-0-	1	2	5582	3	N	822	822	0			-0-
							904	9									
*03	66991	X	5710	-0-	-61281	-0-	4	2	4820	3	N	805	805	0			-0-
							886	9									
*04	64830	X	4347	-0-	-60483	-0-	3631	3	716	9	N	651	651	0			-0-
*05	66991	X	3543	-0-	-63448	-0-	3063	3	480	9	N	436	436	0			-0-
*06	64830	X	1536	-0-	-63294	-0-	1328	3	208	9	N	189	189	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT X WELL #: 3 RRCID -> 301889 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12449 - 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
07	0	W	9488	-0-	9488	1215046	21 3064	1 9	6403	3	N	2785	2547	0	152	1	102
08	0	W	10874	-0-	10874	1225920	8 2543	1 9	8323	3	N	2312	2296	0			118
09	0	W	995	-0-	995	1226915	5 215	1 9	775	3	N	195	274	0			39
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1226915					N	-0-	39	0			-0-
11	0	W	2678	-0-	2678	1229593	14 474	1 9	2190	3	N	431	407	0			24
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1229593					N	-0-					24
01	0	W	81	-0-	81	1229674	79	3	2	9	N	2	26	0			-0-
02	0	W	7	-0-	7	1229681	7	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1229681					N	4	3	0			1
04	0	W	50	-0-	50	1229731	50	3			N	-0-	1	0			-0-
05	0	W	13387	-0-	13387	1243118	10364	3	3023	9	N	2748	2666	0			82
06	0	W	106	-0-	106	1243224	95	3	11	9	N	10	17	0			75

CULLEN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 301947 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12993 - 17855

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

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

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	9	Y	13	25	1			3
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	9	Y	14	14	1			3
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	9	Y	22	20	1			5
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	9	Y	9	11	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	1759	1	5004	3	Y	848	650	0	187	1	23
							933	9									
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	1078	991	0	93	1	17
							1186	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	324	1	4093	3	Y	1039	932	0	92	1	32
							1143	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	255	1	2764	3	Y	831	726	0	113	1	24
							914	9									
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	465	1	2502	3	Y	803	576	0	228	1	23
							883	9									
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	190	1	2070	3	Y	557	489	0	63	1	28
							613	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 07/09/2026 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13329 - 17673

01	620	N	266	-0-	-354	-0-	215	3	51	9	N	46					173
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	247	1	373	3	N	68					241
							75	9									
03	961	N	634	-0-	-327	-0-	170	1	365	3	N	90	191	1			140
							99	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	239	1	229	3	N	55					195
							61	9									
05	775	N	335	-0-	-440	-0-	40	1	238	3	N	52	182	1			65
							57	9									
*06	600	N	483	-0-	-117	-0-	28	1	370	3	N	77					142
							85	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13243 - 19053

01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44	173	1			156
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	369	3	58	9	N	53					209
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	262	3	124	9	N	113					322
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	157	3	57	9	N	52	181	1			193
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32	184	1			41
*06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	402	3	101	9	N	92					133

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	41					135
							45	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	79	3	N	123					258
							135	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	406	1	99	9	N	90	179	1			169
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	136	1	41	9	N	37					206
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	148	1	77	9	N	70	188	1			88
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	397	1	92	9	N	84					172

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10	33	1			8
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	3	32	9	Y	29					37
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	21	1	337	3	Y	4	30	1			11
							4	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	137	3	Y	12					23
							13	9									
05	341	N	61	-0-	-280	-0-	13	1	39	3	Y	8	29	1			2
							9	9									
*06	360	N	286	-0-	-74	-0-	48	1	215	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	131	1			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	143	1			26
04	14B2	EXT	188	-0-	188	188	14	3	174	9	Y	158	153	1			31
05	14B2	EXT	221	-0-	221	409	39	3	182	9	Y	165	165	1			31
*06	14B2	EXT	858	-0-	858	1267	513	3	345	9	Y	314	276	1			69

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	328	1	1316	3	Y	163	161	1			35
							179	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	316	1	928	3	Y	123	138	1			20
							135	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	279	1	617	3	Y	114	87	1			47
							125	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	304	1	1072	3	Y	130	142	1			35
							143	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	280	1	929	3	Y	124	91	1			68
							136	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	68	1			-0-

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

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

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	19					61
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	34	3	36	9	N	33					94
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	251	1	136	3	N	11					105
							12	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	262	1	57	3	N	23					128
							25	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	20					148
							22	9									
*06	390	N	225	-0-	-165	-0-	132	1	58	3	N	32					180
							35	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 06/27/2026 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	N	103					214
							113	9									
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	433	3	99	9	N	90	189	1			115
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	74					189
							81	9									
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	34	1	471	3	N	88					277
							97	9									
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	61	1	440	3	N	106	368	1			15
							117	9									
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	145	1	284	3	N	70					85
							77	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 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	527	X	527	-0-	-0-	-0-	25 97	1 9	405	3	Y	88	81	1			19
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	28 125	1 9	339	3	Y	114	117	1			16
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	32 113	1 9	352	3	Y	103	109	1			10
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	20 76	1 9	238	3	Y	69	71	1			8
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3 39	1 9	30	3	Y	35	40	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12999 PERF.15920 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

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

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 06/22/2026 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12920 - 17043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	42 4138	1 9	9089	3	Y	3762	3544	0	167	1	88
04	74782	X	74782	-0-	-0-	-0-	241 21836	1 9	52705	3	Y	19851	19799	0	54	1	86
05	47179	X	47179	-0-	-0-	-0-	639 13111	1 9	33429	3	Y	11919	9052	0	2196	1	757
*06	27179	X	27179	-0-	-0-	-0-	2769 5720	1 9	18690	3	Y	5200	5808	1			149

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

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

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

01	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	32	1	334	3	Y	20	58	1			15
							22	9									
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					15
03	713	N	48	-0-	-665	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	12	1			3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	3100	N	3431	-0-	331	331	293	1	2740	3	Y	362	292	1			73
							398	9									
*06	2364	N	2033	-0-	-331	-0-	365	1	1459	3	Y	190	230	1			33
							209	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

01	2263	X	1030	-0-	-1233	-0-	81	1	880	3	Y	63	84	1			50
							69	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	3	Y	135					185
							149	9									
03	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	71	1	1063	3	Y	14	149	1			50
							15	9									
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	81	1	188	3	Y	12					62
							13	9									
05	3100	N	3308	-0-	208	208	270	1	2783	3	Y	232	247	1			47
							255	9									
*06	3000	N	3385	-0-	385	593	577	1	2465	3	Y	312	304	1			55
							343	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	641	1	1895	3	Y	323	354	1			70
							355	9									
02	2856	X	1920	-0-	-936	-0-	577	1	1109	3	Y	213	248	1			35
							234	9									
03	2418	X	1527	-0-	-891	-0-	545	1	740	3	Y	220	164	1			91
							242	9									
04	2790	X	1546	-0-	-1244	-0-	448	1	882	3	Y	196	235	1			52
							216	9									
05	2883	X	209	-0-	-2674	-0-	180	1	29	9	Y	26	64	1			14
*06	2790	X	562	-0-	-2228	-0-	455	1	107	9	Y	97	41	1			70

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	427	1	1190	3	Y	213	248	1			46
							234	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	382	1	707	3	Y	149	171	1			24
							164	9									
03	1984	N	1107	-0-	-877	-0-	375	1	566	3	Y	151	113	1			62
							166	9									
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	387	1	927	3	Y	171	187	1			46
							188	9									
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	782	1	1648	3	Y	368	212	1			202
							405	9									
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	799	1	1485	3	Y	208	260	1			150
							229	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	15413	-0-	-10379	-0-	1171 2178	1 9	12064	3	Y	1980	33	0	1837	1	283
02	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	1124 3000	1 9	11989	3	Y	2727	2581	1			429
03	16337	X	14096	-0-	-2241	-0-	1717 2300	1 9	10079	3	Y	2091	2199	1			321
04	14910	X	12568	-0-	-2342	-0-	1700 1918	1 9	8950	3	Y	1744	1796	1			269
05	17732	X	12722	-0-	-5010	-0-	2787 2028	1 9	7907	3	Y	1844	1834	1			279
*06	17160	X	10921	-0-	-6239	-0-	3089 1615	1 9	6217	3	Y	1468	1477	1			270

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	397	3	173	9	N	157	185	1			74
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	476	3	186	9	N	169	191	1			52
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	573	3	227	9	N	206	188	1			70
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	319	3	140	9	N	127					197
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	671	3	245	9	N	223	188	1			232
*06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	654	3	234	9	N	213	366	1			79

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	50	1	65	9	Y	59	186	1			37
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	9	Y	2					39
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	9	Y	11					50
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	73	1	9	9	Y	8					58
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	9	Y	47					105

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

01	961	N	210	-0-	-751	-0-	206	3	4	9	Y	4					164
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	386 352	1 9	367	3	Y	320	188	1			296
03	1178	X	829	-0-	-349	-0-	540	1	289	9	Y	263	190	1			369
04	1140	X	734	-0-	-406	-0-	536	1	198	9	Y	180	191	1			358
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	770 359	1 9	475	3	Y	326	340	1			344
*06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	858 254	1 9	218	3	Y	231	370	1			205

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13030 - 18699

01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	Y	15	14	1			8
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	58	54	1			13
							64	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	3	102	9	Y	93	76	1			30
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	23	1			7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

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

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13193 - 18570

01	3317	X	1565	-0-	-1752	-0-	383	1	699	3	Y	439	409	1			75
							483	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	518	1	2009	3	Y	744	733	1			86
							818	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	493	1	1814	3	Y	718	724	1			80
							790	9									
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	377	1	1466	3	Y	551	556	1			75
							606	9									
05	3689	X	152	-0-	-3537	-0-	73	1	79	9	Y	72	104	1			43
*06	3570	X	384	-0-	-3186	-0-	199	1	2	3	Y	166	154	1			55
							183	9									

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	4511	3	Y	1272	1208	1			223
							1399	9									
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	704	1	3086	3	Y	1084	1172	1			135
							1192	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	914	1	3719	3	Y	1422	1394	1			163
							1564	9									
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	761	1	3237	3	Y	1127	1129	1			161
							1240	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1050	1	3160	3	Y	1139	1028	1			272
							1253	9									
*06	4620	X	1703	-0-	-2917	-0-	499	1	723	3	Y	437	539	1			170
							481	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 09/29/2020 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13157 - 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	4495	X	2195	-0-	-2300	-0-	437	1	1188	3	Y	518	493	1			101
							570	9									
02	3724	X	1372	-0-	-2352	-0-	286	1	642	3	Y	404	452	1			53
							444	9									
03	4123	X	1588	-0-	-2535	-0-	279	1	838	3	Y	428	428	1			53
							471	9									
04	3510	X	1455	-0-	-2055	-0-	251	1	786	3	Y	380	377	1			56
							418	9									
05	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	490	1	1128	3	Y	505	441	1			120
							556	9									
*06	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	493	1	973	3	Y	382	401	1			101
							420	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	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	798	1	2114	3	Y	933	860	1			164
							1026	9									
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	686	1	2800	3	Y	1030	1070	1			124
							1133	9									
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	864	1	3235	3	Y	1228	1211	1			141
							1351	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	765	1	3055	3	Y	1141	1126	1			156
							1255	9									
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	813	1	2273	3	Y	917	847	1			226
							1009	9									
*06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1499	1	3797	3	Y	1400	1341	1			285
							1540	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	67	0	113	1	3
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	190	190	0			3
							15	3	209	9							
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	Y	182	181	0			4
							104	3	200	9							
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	Y	108	109	0			3
							34	3	119	9							
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	Y	257	254	0			6
							283	9									
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	286	287	0			5
							315	9									

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	5611	X	3962	-0-	-1649	-0-	812	1	2472	3	Y	616	540	1			249
							678	9									
02	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	764	1	2261	3	Y	513	614	1			148
							564	9									
03	4650	X	2533	-0-	-2117	-0-	636	1	1470	3	Y	388	348	1			188
							427	9									
04	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	812	1	1651	3	Y	441	340	1			289
							485	9									
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	965	1	3718	3	Y	805	565	1			529
							886	9									
*06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	767	1	2948	3	Y	586	878	1			237
							645	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 #: 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	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	585 472	1 9	1717	3	Y	429	385	1			171
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	641 472	1 9	1819	3	Y	429	496	1			104
03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	703 460	1 9	1683	3	Y	418	373	1			149
04	2850	X	1264	-0-	-1586	-0-	413 268	1 9	583	3	Y	244	197	1			196
05	3255	X	1151	-0-	-2104	-0-	252 231	1 9	668	3	Y	210	172	1			234
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	583 471	1 9	2175	3	Y	428	532	1			130

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

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-

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

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-

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	5			-0-

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	5			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	790 647	1 9	2278	3	Y	588	550	1			246
02	3836	X	2361	-0-	-1475	-0-	507 510	1 9	1344	3	Y	464	371	1			339
03	6913	X	2620	-0-	-4293	-0-	660 490	1 9	1470	3	Y	445	554	1			230
04	6690	X	2176	-0-	-4514	-0-	610 362	1 9	1204	3	Y	329	186	1			373
05	6913	X	3421	-0-	-3492	-0-	595 693	1 9	2133	3	Y	630	555	1			448
*06	3600	X	2598	-0-	-1002	-0-	479 499	1 9	1620	3	Y	454	571	1			331

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

*09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	1	3	612	9	N	556	567	0			8
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1	3	1104	9	N	1004	989	0			23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1529	1523	0			29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	512	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	377	0			6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	174	0			3
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	19 43	1 3	40 2	2 4	N	208	206	0			5
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	8 24	1 3	6 1	2 4	N	143	139	0			9
*05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	12 158	3 9	N	144	70	0	82	1	1
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	11 171	3 9	N	155	81	0	74	1	1

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

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-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	75	28	0	47	1	1
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	15	16	0			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7110	-0-	-2066	-0-	1091	1	4429	3	Y	1436	526	0	896	1	22
							10	4	1580	9							
02	7980	X	5118	-0-	-2862	-0-	730	1	257	2	Y	1062	1068	0			16
							2961	3	2	4							
03	8835	X	5107	-0-	-3728	-0-	661	1	3238	3	Y	1097	1090	0			23
							1	4	1207	9							
04	8340	X	5816	-0-	-2524	-0-	813	1	3938	3	Y	964	963	0			24
							5	4	1060	9							
05	7099	X	4532	-0-	-2567	-0-	607	1	2778	3	Y	1041	1040	0			25
							2	4	1145	9							
06	6870	X	5760	-0-	-1110	-0-	941	1	3751	3	Y	965	973	0			17
							6	4	1062	9							

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 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	14074	X	13178	-0-	-896	-0-	2256	1	642	2	Y	1587	581	0	989	1	25
							8513	3	21	4							
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	2352	1	10355	3	Y	1710	1709	0			26
							5	4	1881	9							
03	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	2507	1	12296	3	Y	1778	1766	0			38
							5	4	1956	9							
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	2191	1	10623	3	Y	1650	1648	0			40
							12	4	1815	9							
05	16151	X	14966	-0-	-1185	-0-	2380	1	10883	3	Y	1540	1543	0			37
							9	4	1694	9							
06	16230	X	12846	-0-	-3384	-0-	2261	1	9008	3	Y	1421	1433	0			25
							14	4	1563	9							

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 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
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1776	1	506	2	Y	1447	533	0	902	1	23
							6704	3	16	4							
02	13104	X	11073	-0-	-2031	-0-	1782	1	7849	3	Y	1307	1310	0			20
							4	4	1438	9							
03	16523	X	9715	-0-	-6808	-0-	1436	1	7043	3	Y	1121	1117	0			24
							3	4	1233	9							
04	14040	X	8874	-0-	-5166	-0-	1299	1	6300	3	Y	1153	1149	0			28
							7	4	1268	9							
05	13826	X	9708	-0-	-4118	-0-	1517	1	6939	3	Y	1133	1134	0			27
							6	4	1246	9							
06	11850	X	8602	-0-	-3248	-0-	1490	1	5936	3	Y	1061	1069	0			19
							9	4	1167	9							

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

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-

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	83	30	0	52	1	1
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	20	21	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 12876 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	1	0	2	1	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	22	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	135	132	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

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

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	927	341	0	578	1	14
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	211	1	74	2	Y	819	821	0			12
							856	3	901	9							
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	238	1	1172	3	Y	964	956	0			20
							1060	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	206	1	996	3	Y	953	950	0			23
							1	4	1048	9							
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	176	1	803	3	Y	861	863	0			21
							1	4	947	9							
06	3000	N	3777	-0-	777	777	573	1	2281	3	Y	836	842	0			15
							3	4	920	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	703	258	0	438	1	11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	700	700	0			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	722	0			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	699	697	0			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	679	680	0			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	507	0			9

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510

01	41075	X	27836	-0-	-13239	-0-	4683	1	19008	3	Y	3728	1365	0	2324	1	58
							44	4	4101	9							
02	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	4006	1	17635	3	Y	3055	3067	0			46
							9	4	3361	9							
03	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	3887	1	19063	3	Y	3018	3000	0			64
							8	4	3320	9							
04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	4100	1	19881	3	Y	3233	3218	0			79
							24	4	3556	9							
05	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	4221	1	19302	3	Y	2473	2493	0			59
							16	4	2720	9							
06	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	3895	1	15523	3	Y	2323	2341	0			41
							23	4	2555	9							

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

01	4681	X	2535	-0-	-2146	-0-	394	1	1091	3	Y	944	315	0	635	1	31
							12	4	1038	9							
02	4228	X	3669	-0-	-559	-0-	587	1	1549	3	Y	1375	1363	0			43
							20	4	1513	9							
03	4681	X	2719	-0-	-1962	-0-	304	1	804	3	Y	1458	1455	0			46
							7	4	1604	9							
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	405	1	1131	3	Y	1306	1306	0			46
							6	4	1437	9							
05	4061	X	3305	-0-	-756	-0-	520	1	1280	3	Y	1342	1342	0			46
							29	4	1476	9							
06	3930	X	3232	-0-	-698	-0-	525	1	1451	3	Y	1112	1116	0			42
							33	4	1223	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

01	15965	X	10139	-0-	-5826	-0-	1673	1	476	2	Y	1506	552	0	939	1	23
							6317	3	16	4							
02	11872	X	8654	-0-	-3218	-0-	1331	1	5857	3	Y	1330	1333	0			20
							3	4	1463	9							
03	11470	X	9455	-0-	-2015	-0-	1349	1	6609	3	Y	1359	1350	0			29
							2	4	1495	9							
04	11100	X	8685	-0-	-2415	-0-	1253	1	6072	3	Y	1230	1229	0			30
							7	4	1353	9							
05	11873	X	8978	-0-	-2895	-0-	1196	1	5469	3	Y	2098	2078	0			50
							5	4	2308	9							
06	9810	X	8149	-0-	-1661	-0-	1309	1	5218	3	Y	1467	1491	0			26
							8	4	1614	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	761	1	216	2	Y	1256	461	0	783	1	20
							2875	3	7	4							
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	1101	1	4848	3	Y	1207	1209	0			18
							2	4	1328	9							
03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	2049	1	10047	3	Y	1465	1452	0			31
							4	4	1612	9							
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1569	1	7607	3	Y	1239	1240	0			30
							8	4	1363	9							
05	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	3041	1	13904	3	Y	1258	1258	0			30
							12	4	1384	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	2140	1	8429	3	Y	1066	1077	0			19
							13	4	1173	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	477	1	1942	3	Y	1222	449	0	762	1	19
							4	4	1344	9							
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	751	1	3306	3	Y	1009	1013	0			15
							2	4	1110	9							
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	847	1	4152	3	Y	1063	1055	0			23
							2	4	1169	9							
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	622	1	3020	3	Y	1064	1061	0			26
							4	4	1170	9							
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1165	1	5328	3	Y	1001	1003	0			24
							4	4	1101	9							
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1139	1	4481	3	Y	1095	1100	0			19
							7	4	1205	9							

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

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.		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	10	2	1			Y	-0-					-0-

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	241	89	0	150	1	4
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	3	272	9	Y	247	247	0			4
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	271	269	0			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	214	0			5
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	215	3	Y	155	156	0			4
							171	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	199	3	Y	29	32	0			1
							32	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	65	3	Y	5	2	0	3	1	-0-
02	2800	N	3713	-0-	913	913	605 1	1 4	2666 441	3 9	Y	401	395	0			6
03	3100	N	2888	-0-	-212	701	473 1	1 4	2315 99	3 9	Y	90	94	0			2
04	725	N	24	-0-	-701	-0-	4 18	1 3	2	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	22	3	Y	1	1	0			-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	33 54	1 9	302	3	Y	49	48	0			1

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 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	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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

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

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	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-

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	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-

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
01	3100	N	4630	-0-	1530	1530	1058	1	226	2	Y	556	183	0	374	1	18
							2701	3	33	4							
02	7209	X	5679	-0-	-1530	-0-	1395	1	3682	3	Y	505	507	0			16
							46	4	556	9							
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	778	1	2057	3	Y	589	586	0			19
							17	4	648	9							
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	684	1	1911	3	Y	516	517	0			18
							11	4	568	9							
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	488	3	Y	464	466	0			16
							11	4	510	9							
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	191	1	529	3	Y	445	444	0			17
							12	4	490	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-

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-1787	-0-	66	1	19	2	Y	213	78	0	133	1	3
							249	3	1	4							
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	330	328	0			5
03	1333	X	552	-0-	-781	-0-	18	1	88	3	Y	405	401	0			9
							446	9									
04	1290	X	420	-0-	-870	-0-	33	1	165	3	Y	202	206	0			5
							222	9									
05	961	X	277	-0-	-684	-0-	3	1	14	3	Y	236	235	0			6
							260	9									
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	107	1	427	3	Y	172	175	0			3
							1	4	189	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	67	-0-	-1886	-0-	5	1	1	2	Y	40	14	0	25	1	1
							17	3	44	9							
02	1120	X	166	-0-	-954	-0-	1	1	2	3	Y	148	147	0			2
							163	9									
03	1240	N	42	-0-	-1198	-0-	1	1	2	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	254	249	0			6
							10	3	279	9							
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	177	179	0			4
							195	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6008	-0-	-1370	-0-	790	1	4700	3	Y	471	469	1			163
							518	9									
02	6300	X	5364	-0-	-936	-0-	719	1	4155	3	Y	445	515	1			93
							490	9									
03	6975	X	6035	-0-	-940	-0-	799	1	4653	3	Y	530	467	1			156
							583	9									
04	6750	X	6012	-0-	-738	-0-	786	1	4421	3	Y	732	696	1			192
							805	9									
05	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	802	1	4511	3	Y	768	692	1			268
							845	9									
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	762	1	4259	3	Y	824	866	1			226
							906	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6412	-0-	-1586	-0-	817 653	1 9	4942	3	N	594	587	1			193
02	7140	X	6101	-0-	-1039	-0-	803 596	1 9	4702	3	N	542	617	1			118
03	7440	X	5859	-0-	-1581	-0-	787 488	1 9	4584	3	N	444	403	1			159
04	6720	X	5278	-0-	-1442	-0-	763 242	1 9	4273	3	N	220	260	1			119
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	978 520	1 9	5531	3	N	473	385	1			207
*06	6540	X	6400	-0-	-140	-0-	885 459	1 9	5056	3	N	417	456	1			168

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2191	-0-	-3141	-0-	315 360	1 9	1516	3	Y	327	319	1			101
02	4620	X	2059	-0-	-2561	-0-	274 482	1 9	1303	3	Y	438	495	1			44
03	4929	X	3188	-0-	-1741	-0-	455 470	1 9	2263	3	Y	427	386	1			85
04	4260	X	3162	-0-	-1098	-0-	444 554	1 9	2164	3	Y	504	491	1			98
05	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	422 404	1 9	1931	3	Y	367	358	1			107
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	497 614	1 9	2516	3	Y	558	546	1			119

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7440	X	3044	-0-	-4396	-0-	849	1	1652	3	Y	481	470	0			11
							14	4	529	9							
*10	7688	X	3509	-0-	-4179	-0-	854	1	1650	3	Y	894	880	0			25
							22	4	983	9							
11	6000	X	3279	-0-	-2721	-0-	866	1	540	2	Y	449	463	0			11
							1376	3	3	4							
12	3007	X	1798	-0-	-1209	-0-	613	1	338	2	Y	112	120	0			3
							720	3	4	4							
01	3503	X	310	-0-	-3193	-0-	4	1	2	2	Y	274	269	0			8
							3	3	301	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	213	213	0			8
03	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	171	1	92	2	Y	216	218	0			6
							199	3	14	4							
04	3270	X	454	-0-	-2816	-0-	53	1	28	2	Y	261	260	0			7
							83	3	3	4							
05	1798	X	731	-0-	-1067	-0-	137	1	276	3	Y	257	255	0			9
							35	4	283	9							
06	690	X	597	-0-	-93	-0-	97	1	214	3	Y	256	246	0	7	1	12
							4	4	282	9							

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5316	-0-	-450	-0-	324	1	4061	3	Y	846	777	1			152
							931	9									
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	332	1	4103	3	Y	595	643	1			104
							655	9									
03	5890	X	5292	-0-	-598	-0-	387	1	4528	3	Y	343	389	1			58
							377	9									
04	5700	X	4819	-0-	-881	-0-	353	1	4001	3	Y	423	421	1			60
							465	9									
05	5890	X	4752	-0-	-1138	-0-	392	1	3793	3	Y	515	507	1			68
							567	9									
*06	5460	X	834	-0-	-4626	-0-	107	1	628	3	Y	90	137	1			21
							99	9									

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5887	-0-	-2638	-0-	357	1	4662	3	Y	789	795	1			152
							868	9									
02	7700	X	6893	-0-	-807	-0-	383	1	4823	3	Y	1534	1517	1			169
							1687	9									
03	7781	X	7606	-0-	-175	-0-	445	1	5219	3	Y	1765	1799	1			135
							1942	9									
04	7530	X	6515	-0-	-1015	-0-	400	1	4619	3	Y	1360	1394	1			101
							1496	9									
05	7781	X	6204	-0-	-1577	-0-	460	1	4429	3	Y	1195	1159	1			137
							1315	9									
*06	7380	X	2304	-0-	-5076	-0-	160	1	1618	3	Y	478	591	1			24
							526	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8174	-0-	-258	-0-	544	1	5969	3	Y	1510	1438	1			258
							1661	9									
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	478	1	6083	3	Y	1119	1202	1			175
							1231	9									
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	535	1	6293	3	Y	1085	1141	1			119
							1194	9									
04	7440	X	7363	-0-	-77	-0-	479	1	5566	3	Y	1198	1202	1			115
							1318	9									
05	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	548	1	5491	3	Y	1194	1167	1			142
							1313	9									
*06	7440	X	2605	-0-	-4835	-0-	198	1	2019	3	Y	353	465	1			30
							388	9									

ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9184	-0-	-1914	-0-	543	1	7246	3	Y	1268	1165	1			239
							1395	9									
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	539	1	6814	3	Y	1118	1176	1			181
							1230	9									
03	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	666	1	8388	3	Y	1293	1340	1			134
							1422	9									
04	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	651	1	7522	3	Y	1366	1373	1			127
							1503	9									
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	731	1	7247	3	Y	1469	1419	1			177
							1616	9									
*06	8730	X	3275	-0-	-5455	-0-	258	1	2631	3	Y	351	488	1			40
							386	9									

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5282	-0-	-1228	-0-	322	1	4202	3	Y	689	661	1			134
							758	9									
02	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	339	1	4249	3	Y	773	793	1			114
							850	9									
03	6541	X	5478	-0-	-1063	-0-	388	1	4345	3	Y	677	717	1			74
							745	9									
04	6330	X	5029	-0-	-1301	-0-	339	1	3916	3	Y	704	708	1			70
							774	9									
05	6541	X	4780	-0-	-1761	-0-	377	1	3708	3	Y	632	623	1			79
							695	9									
*06	5820	X	1851	-0-	-3969	-0-	142	1	1423	3	Y	260	318	1			21
							286	9									

ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 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	4278	X	3022	-0-	-1256	-0-	201	1	2138	3	Y	621	587	1			107
							683	9									
02	3724	X	2186	-0-	-1538	-0-	161	1	1379	3	Y	587	615	1			79
							646	9									
03	3999	X	2133	-0-	-1866	-0-	216	1	1267	3	Y	591	614	1			56
							650	9									
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	238	1	2633	3	Y	670	672	1			54
							737	9									
05	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	238	1	2221	3	Y	583	570	1			67
							641	9									
*06	2910	X	1117	-0-	-1793	-0-	88	1	818	3	Y	192	247	1			12
							211	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 05/17/2026 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	77	1			-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	122	113	1			9
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	723	1	7186	3	Y	1761	1586	1			175
							1937	9									
*06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	782	1	9568	3	Y	2764	2759	1			180
							3040	9									

BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 05/16/2026 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19821	-0-	-4049	-0-	1298	1	14688	3	Y	3486	3458	1			334
							3835	9									
02	15876	X	10350	-0-	-5526	-0-	974	1	7608	3	Y	1607	1827	1			114
							1768	9									
03	17577	X	10345	-0-	-7232	-0-	926	1	7554	3	Y	1695	1612	1			197
							1865	9									
04	17010	X	14019	-0-	-2991	-0-	1017	1	10271	3	Y	2483	2522	1			158
							2731	9									
05	17577	X	13434	-0-	-4143	-0-	1043	1	9678	3	Y	2466	2379	1			245
							2713	9									
*06	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	1092	1	13505	3	Y	3067	3112	1			200
							3374	9									

BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 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	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	189	-0-	-6476	-0-	14	1	119	3	Y	51	45	1			6
							56	9									
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	3503	X	2	-0-	-3501	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12271	-0-	-1989	-0-	1609	1	9767	3	Y	814	903	1			111
							895	9									
02	12320	X	11278	-0-	-1042	-0-	1131	1	9502	3	Y	586	540	1			157
							645	9									
03	13640	X	12236	-0-	-1404	-0-	1304	1	9969	3	Y	875	872	1			160
							963	9									
04	12930	X	11076	-0-	-1854	-0-	1370	1	8836	3	Y	791	845	1			106
							870	9									
05	12989	X	11708	-0-	-1281	-0-	1406	1	9424	3	Y	798	707	1			197
							878	9									
*06	12090	X	10845	-0-	-1245	-0-	1303	1	8762	3	Y	709	789	1			117
							780	9									

SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12014	-0-	-2990	-0-	10957	3	1057	9	Y	961	1051	1			131
02	12796	X	11591	-0-	-1205	-0-	10632	3	959	9	Y	872	770	1			233
03	13950	X	11667	-0-	-2283	-0-	10841	3	826	9	Y	751	847	1			137
04	12870	X	11332	-0-	-1538	-0-	10393	3	939	9	Y	854	877	1			114
05	13051	X	11366	-0-	-1685	-0-	10618	3	748	9	Y	680	626	1			168
*06	12420	X	10712	-0-	-1708	-0-	9961	3	751	9	Y	683	738	1			113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 07/13/2026 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 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	18910	X	15827	-0-	-3083	-0-	1536 2361	1 9	11930	3	N	2146	2269	1			287
02	16296	X	14230	-0-	-2066	-0-	1710 1944	1 9	10576	3	N	1767	1854	1			200
03	17453	X	15079	-0-	-2374	-0-	1454 2163	1 9	11462	3	N	1966	1897	1			269
04	16710	X	14363	-0-	-2347	-0-	1301 2028	1 9	11034	3	N	1844	1791	1			322
05	16492	X	14937	-0-	-1555	-0-	1081 2079	1 9	11777	3	N	1890	1886	1			326
*06	15330	X	11332	-0-	-3998	-0-	995 1794	1 9	8543	3	N	1631	1721	1			236

BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 05/24/2026 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13740	-0-	-241	-0-	974 1973	1 9	10793	3	Y	1794	1763	1			172
02	10192	X	9111	-0-	-1081	-0-	831 1871	1 9	6409	3	Y	1701	1752	1			121
03	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	1491 4631	1 9	12543	3	Y	4210	3842	1			489
04	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	1151 3583	1 9	10997	3	Y	3257	3539	1			207
05	11284	X	11197	-0-	-87	-0-	955 2091	1 9	8151	3	Y	1901	1919	1			189
*06	10920	X	8110	-0-	-2810	-0-	554 1091	1 9	6465	3	Y	992	1116	1			65

SPRENCEL ''A'' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754

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

SPRENCEL ''A'' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006

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

BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9416	-0-	-2147	-0-	631 1541	1 9	7244	3	Y	1401	1384	1			145
02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	527 1378	1 9	5844	3	Y	1253	1291	1			107
03	10230	X	8032	-0-	-2198	-0-	714 1131	1 9	6187	3	Y	1028	1061	1			74
04	9270	X	6312	-0-	-2958	-0-	526 1181	1 9	4605	3	Y	1074	1020	1			128
05	9517	X	7552	-0-	-1965	-0-	377 1230	1 9	5945	3	Y	1118	1105	1			141
*06	9120	X	6807	-0-	-2313	-0-	380 1084	1 9	5343	3	Y	985	1060	1			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	18407	-0-	-4998	-0-	1235	1	14475	3	Y	2452	2441	1			253
							2697	9									
02	16268	X	14232	-0-	-2036	-0-	1001	1	11496	3	Y	1577	1695	1			135
							1735	9									
03	18011	X	15360	-0-	-2651	-0-	1299	1	11756	3	Y	2095	2080	1			150
							2305	9									
04	17430	X	10197	-0-	-7233	-0-	910	1	8491	3	Y	724	788	1			86
							796	9									
05	18011	X	16280	-0-	-1731	-0-	826	1	12563	3	Y	2628	2382	1			332
							2891	9									
*06	17430	X	10833	-0-	-6597	-0-	609	1	8782	3	Y	1311	1555	1			88
							1442	9									

BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	15786	-0-	-4209	-0-	1069	1	12514	3	Y	2003	1991	1			207
							2203	9									
02	14840	X	12921	-0-	-1919	-0-	878	1	10037	3	Y	1824	1875	1			156
							2006	9									
03	16430	X	13273	-0-	-3157	-0-	1164	1	10479	3	Y	1482	1532	1			106
							1630	9									
04	15510	X	7947	-0-	-7563	-0-	691	1	6015	3	Y	1128	1100	1			134
							1241	9									
05	16027	X	15616	-0-	-411	-0-	816	1	12889	3	Y	1737	1651	1			220
							1911	9									
*06	15270	X	11060	-0-	-4210	-0-	629	1	8923	3	Y	1371	1499	1			92
							1508	9									

BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	19178	-0-	-4506	-0-	1263	1	14890	3	Y	2750	2684	1			284
							3025	9									
02	17248	X	15932	-0-	-1316	-0-	1035	1	11907	3	Y	2718	2769	1			233
							2990	9									
03	19096	X	17520	-0-	-1576	-0-	1375	1	12486	3	Y	3326	3320	1			239
							3659	9									
04	18480	X	13508	-0-	-4972	-0-	1133	1	10063	3	Y	2102	2091	1			250
							2312	9									
05	19096	X	15057	-0-	-4039	-0-	815	1	12133	3	Y	1917	1925	1			242
							2109	9									
*06	18480	X	13321	-0-	-5159	-0-	751	1	10738	3	Y	1665	1795	1			112
							1832	9									

BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 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	9982	X	8434	-0-	-1548	-0-	584	1	6563	3	Y	1170	1153	1			121
							1287	9									
02	7756	X	6778	-0-	-978	-0-	469	1	5164	3	Y	1041	1073	1			89
							1145	9									
03	8587	X	6396	-0-	-2191	-0-	582	1	4884	3	Y	845	873	1			61
							930	9									
04	8250	X	5047	-0-	-3203	-0-	443	1	3861	3	Y	675	656	1			80
							743	9									
05	8525	X	1730	-0-	-6795	-0-	92	1	1397	3	Y	219	271	1			28
							241	9									
*06	8160	X	7290	-0-	-870	-0-	428	1	5699	3	Y	1057	1014	1			71
							1163	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 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	55521	X	50576	-0-	-4945	-0-	465	1	42649	3	Y	6784	5166	0	1481	1	186
							7462	9									
02	50834	X	50834	-0-	-0-	-0-	2582	1	42112	3	Y	5582	5209	0	485	1	74
							6140	9									
03	46797	X	46797	-0-	-0-	-0-	2780	1	38607	3	Y	4918	4414	0	427	1	151
							5410	9									
04	48930	X	42641	-0-	-6289	-0-	2828	1	35624	3	Y	3808	3370	0	489	1	100
							4189	9									
*05	56296	X	41225	-0-	-15071	-0-	465	1	36715	3	Y	3677	2594	0	1073	1	110
							4045	9									
*06	54480	X	38309	-0-	-16171	-0-	2523	1	31972	3	Y	3467	3128	0	309	1	140
							3814	9									

MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	43778	-0-	-12146	-0-	465	1	35184	3	Y	7390	5854	0	1537	1	177
							8129	9									
02	47292	X	46978	-0-	-314	-0-	2163	1	37932	3	Y	6257	5835	0	515	1	84
							6883	9									
03	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	2400	1	36066	3	Y	5871	5263	0	510	1	182
							6458	9									
04	42360	X	38027	-0-	-4333	-0-	2410	1	30282	3	Y	4850	4244	0	649	1	139
							5335	9									
*05	52018	X	35351	-0-	-16667	-0-	465	1	29829	3	Y	4597	3380	0	1232	1	124
							5057	9									
*06	50340	X	32496	-0-	-17844	-0-	2047	1	25993	3	Y	4051	3650	0	359	1	166
							4456	9									

KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82739	X	60348	-0-	-22391	-0-	1494	1	50285	3	Y	7790	7185	0	574	1	66
							8569	9									
02	62187	X	62187	-0-	-0-	-0-	7059	1	46779	3	Y	7590	6685	0	893	1	78
							8349	9									
03	68696	X	55600	-0-	-13096	-0-	1696	1	46854	3	Y	6409	5316	0	1026	1	145
							7050	9									
04	64950	X	52990	-0-	-11960	-0-	1956	1	43632	3	Y	6729	5733	0	996	1	145
							7402	9									
05	68696	X	51573	-0-	-17123	-0-	2188	1	42222	3	Y	6512	5623	0	856	1	178
							7163	9									
*06	66480	X	47290	-0-	-19190	-0-	2056	1	38444	3	Y	6173	5517	0	608	1	226
							6790	9									

KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67766	X	55219	-0-	-12547	-0-	1302	1	44543	3	Y	8522	7839	0	641	1	75
							9374	9									
02	55132	X	51321	-0-	-3811	-0-	43162	3	8159	9	Y	7417	6545	0	872	1	75
03	61039	X	52955	-0-	-8084	-0-	1571	1	43793	3	Y	6901	5673	0	1140	1	163
							7591	9									
04	57360	X	52201	-0-	-5159	-0-	1953	1	43810	3	Y	5853	5010	0	883	1	123
							6438	9									
05	56823	X	47530	-0-	-9293	-0-	2056	1	39830	3	Y	5131	4427	0	686	1	141
							5644	9									
*06	54990	X	43159	-0-	-11831	-0-	1891	1	35655	3	Y	5103	4548	0	505	1	191
							5613	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54777	X	42144	-0-	-12633	-0-	34357	3	7787	9	Y	7079	5404	0	1525	1	193
02	46452	X	43585	-0-	-2867	-0-	2131	1	34972	3	Y	5893	5500	0	508	1	78
							6482	9									
03	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	2049	1	28542	3	Y	4536	4081	0	397	1	136
							4990	9									
04	40770	X	30890	-0-	-9880	-0-	1947	1	24462	3	Y	4074	3527	0	558	1	125
							4481	9									
*05	48267	X	33714	-0-	-14553	-0-	465	1	28410	3	Y	4399	3174	0	1226	1	124
							4839	9									
*06	46710	X	29567	-0-	-17143	-0-	1881	1	23954	3	Y	3393	3051	0	325	1	141
							3732	9									

MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 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-

ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798

01	16554	X	6313	-0-	-10241	-0-	439	1	4060	3	Y	1649	1573	0	139	1	30
							1814	9									
02	9632	X	529	-0-	-9103	-0-	529	1			Y	-0-	30	1			-0-
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
04	10080	X	2154	-0-	-7926	-0-	450	1	1054	3	Y	591	391	0	188	1	12
							650	9									
05	8990	X	4048	-0-	-4942	-0-	318	1	2214	3	Y	1378	1285	0	45	1	60
							1516	9									
*06	6120	X	3037	-0-	-3083	-0-	222	1	1647	3	Y	1062	1008	0	82	1	32
							1168	9									

MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480

01	45942	X	22524	-0-	-23418	-0-	465	1	18478	3	Y	3255	2541	0	666	1	82
							3581	9									
02	34580	X	26220	-0-	-8360	-0-	1038	1	20796	3	Y	3987	3685	0	324	1	60
							4386	9									
03	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	1256	1	23161	3	Y	3124	2783	0	299	1	102
							3436	9									
04	21810	X	7666	-0-	-14144	-0-	501	1	5847	3	Y	1198	1093	0	183	1	24
							1318	9									
*05	29016	X	605	-0-	-28411	-0-	465	1	9	3	Y	119	71	0	67	1	5
							131	9									
*06	28080	X	21	-0-	-28059	-0-	1	1	2	3	Y	16	11	0	8	1	2
							18	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	11595	-0-	-32952	-0-	2628	1	7635	3	Y	1211	922	0	290	1	33
							1332	9									
02	35924	X	15697	-0-	-20227	-0-	702	1	11880	3	Y	2832	2445	0	343	1	77
							3115	9									
03	24707	X	10448	-0-	-14259	-0-	533	1	7520	3	Y	2177	1628	0	462	1	164
							2395	9									
04	11220	X	265	-0-	-10955	-0-	26	1	121	3	Y	107	81	0	184	1	6
							118	9									
05	17391	X	3677	-0-	-13714	-0-	3677	1			Y	-0-	6	1			-0-
06	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 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	52328	X	29403	-0-	-22925	-0-	465	1	24246	3	Y	4265	3308	0	890	1	110
							4692	9									
02	41132	X	34006	-0-	-7126	-0-	1385	1	27591	3	Y	4573	4251	0	368	1	64
							5030	9									
03	34057	X	34057	-0-	-0-	-0-	1637	1	27870	3	Y	4136	3715	0	359	1	126
							4550	9									
04	28440	X	26543	-0-	-1897	-0-	1330	1	22250	3	Y	2694	2370	0	376	1	74
							2963	9									
*05	37665	X	21107	-0-	-16558	-0-	465	1	18213	3	Y	2208	1599	0	621	1	62
							2429	9									
*06	36450	X	18842	-0-	-17608	-0-	522	1	16707	3	Y	1466	1301	0	159	1	68
							1613	9									

KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88660	X	66825	-0-	-21835	-0-	1555	1	53250	3	Y	10927	10052	0	821	1	96
							12020	9									
02	62712	X	62712	-0-	-0-	-0-	52594	3	10118	9	Y	9198	8125	0	1077	1	92
03	65996	X	65996	-0-	-0-	-0-	1887	1	53717	3	Y	9447	7760	0	1555	1	224
							10392	9									
04	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-	2407	1	53294	3	Y	8305	7084	0	1267	1	178
							9136	9									
05	65038	X	61591	-0-	-3447	-0-	2624	1	50334	3	Y	7848	6762	0	1046	1	218
							8633	9									
*06	62940	X	56148	-0-	-6792	-0-	2464	1	45756	3	Y	7207	6435	0	724	1	266
							7928	9									

BIG OAK A WELL #: 4H RRCID -> 301048 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 12839 PERF.13113 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42867	-0-	42867	42867	121	1	28781	3	Y	12695	12525	0	117	1	53
							13965	9									
04	SHUT IN		189155	-0-	189155	232022	871	1	134902	3	Y	48529	48529	0	53	1	-0-
							53382	9									
05	SHUT IN		192295	-0-	192295	424317	1608	1	141004	3	Y	45166	45166	0			-0-
							49683	9									
*06	537295	X	112978	-0-	-424317	-0-	2435	1	89258	3	Y	19350	19323	0	25	1	2
							21285	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 #: 5H RRCID -> 301049 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13040 - 19408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40742	-0-	40742	40742	189	1	28163	3	Y	11264	11180	0	58	1	26
						12390	9									
04	SHUT IN	225450	-0-	225450	266192	1103	1	164366	3	Y	54528	54528	0	26	1	-0-
						59981	9									
05	SHUT IN	135858	-0-	135858	402050	1234	1	101657	3	Y	29970	28017	0	1694	1	259
						32967	9									
*06	504964 X	102914	-0-	-402050	-0-	1931	1	76232	3	Y	22501	21839	0	873	1	48
						24751	9									

BIG OAK A WELL #: 6H RRCID -> 301050 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13111 - 21346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35781	-0-	35781	35781	106	1	24753	3	Y	9929	9721	0	143	1	65
						10922	9									
04	SHUT IN	114008	-0-	114008	149789	731	1	78631	3	Y	31496	3823	0	27274	1	464
						34646	9									
05	SHUT IN	168586	-0-	168586	318375	1419	1	121675	3	Y	41356	40601	0	1119	1	100
						45492	9									
*06	435530 X	117155	-0-	-318375	-0-	2058	1	86676	3	Y	25837	25751	0	180	1	6
						28421	9									

BIG OAK B WELL #: 7H RRCID -> 301078 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13096 - 22186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37272	-0-	37272	37272	107	1	26011	3	Y	10140	10061	0	54	1	25
						11154	9									
04	SHUT IN	162325	-0-	162325	199597	787	1	118481	3	Y	39143	39143	0	25	1	-0-
						43057	9									
05	SHUT IN	202397	-0-	202397	401994	1734	1	150699	3	Y	45422	45422	0			-0-
						49964	9									
*06	532368 X	130374	-0-	-401994	-0-	2345	1	96973	3	Y	28233	28184	0	45	1	4
						31056	9									

MUIR D WELL #: 16H RRCID -> 301509 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	39362	-0-	39362	39362	9	1	30077	3	N	8433	8431	0	2	1	-0-
						9276	9									
*06	SHUT IN	111770	-0-	111770	151132	428	1	85684	3	N	23325	23325	0			-0-
						25658	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS-KARNES CITY SA A WELL #: 1H RRCID -> 301524 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12765 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38316	X	35207	-0-	-3109	-0-	4418	1	22895	3	Y	7019	7012	0			99
							173	4	7721	9							
09	37080	X	2178	-0-	-34902	-0-	287	1	1149	3	Y	660	747	0			12
							16	4	726	9							
10	38316	X	6793	-0-	-31523	-0-	498	1	2339	3	Y	3581	1821	0	1720	1	52
							17	4	3939	9							
11	37080	X	33414	-0-	-3666	-0-	4137	1	19715	3	Y	8572	6509	0	2010	1	105
							133	4	9429	9							
12	38316	X	23684	-0-	-14632	-0-	3220	1	13645	3	Y	6155	5934	0	141	1	185
							48	4	6771	9							
*01	38316	X	20454	-0-	-17862	-0-	2887	1	12115	3	Y	4955	5036	0			104
							1	4	5451	9							
02	34608	X	20596	-0-	-14012	-0-	2821	1	12716	3	Y	4597	4546	0			155
							2	4	5057	9							
03	38316	X	18729	-0-	-19587	-0-	2470	1	11828	3	Y	4027	4041	0			141
							1	4	4430	9							
04	37080	X	17160	-0-	-19920	-0-	2234	1	11205	3	Y	3351	3360	0			132
							35	4	3686	9							
05	38316	X	13789	-0-	-24527	-0-	2036	1	9275	3	Y	2134	2207	0			59
							131	4	2347	9							
06	37080	X	14032	-0-	-23048	-0-	1605	1	9574	3	Y	2413	2413	0			59
							199	4	2654	9							

DROMGOOLE ''A'' - OWENS SA A WELL #: 1H RRCID -> 301609 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12830 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37650	-0-	37650	1422636	6243	1	25343	3	N	5460	2002	0	3404	1	85
							58	4	6006	9							
02	0	W	30744	-0-	30744	1453380	4939	1	21746	3	N	3680	3709	0			56
							11	4	4048	9							
03	0	W	33427	-0-	33427	1486807	4732	1	23201	3	N	4986	4936	0			106
							9	4	5485	9							
04	0	W	30522	-0-	30522	1517329	4342	1	21054	3	N	4637	4629	0			114
							25	4	5101	9							
05	0	W	29606	-0-	29606	1546935	4468	1	20434	3	N	4260	4272	0			102
							18	4	4686	9							
06	0	W	25686	-0-	25686	1572621	4264	1	16995	3	N	4001	4032	0			71
							26	4	4401	9							

DROMGOOLE ''A'' - OWENS SA B WELL #: 2H RRCID -> 301610 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 13066 PERF.12925 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38499	-0-	38499	1353322	6680	1	27120	3	N	4215	1546	0	2628	1	66
							62	4	4637	9							
02	0	W	32259	-0-	32259	1385581	5244	1	23087	3	N	3560	3572	0			54
							12	4	3916	9							
03	0	W	33213	-0-	33213	1418794	4962	1	24324	3	N	3561	3539	0			76
							10	4	3917	9							
04	0	W	30067	-0-	30067	1448861	4489	1	21765	3	N	3444	3436	0			84
							25	4	3788	9							
05	0	W	28768	-0-	28768	1477629	4472	1	20451	3	N	3479	3480	0			83
							18	4	3827	9							
06	0	W	24908	-0-	24908	1502537	4253	1	16949	3	N	3346	3370	0			59
							25	4	3681	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DROMGOOLE ''A'' - OWENS SA C WELL #: 3H RRCID -> 301612 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12925 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32742	-0-	32742	1156761	5499	1	22326	3	N	4424	1623	0	2758	1	69
							51	4	4866	9							
02	0	W	28140	-0-	28140	1184901	4376	1	19267	3	N	4079	4086	0			62
							10	4	4487	9							
03	0	W	29586	-0-	29586	1214487	4290	1	21031	3	N	3869	3849	0			82
							9	4	4256	9							
04	0	W	27677	-0-	27677	1242164	4103	1	19888	3	N	3330	3330	0			82
							23	4	3663	9							
05	0	W	25958	-0-	25958	1268122	4085	1	18682	3	N	2886	2899	0			69
							16	4	3175	9							
06	0	W	23101	-0-	23101	1291223	3940	1	15701	3	N	3124	3137	0			56
							24	4	3436	9							

DROMGOOLE ''A'' - OWENS SA D WELL #: 4H RRCID -> 301613 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 13112 PERF.13050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41410	-0-	41410	1465787	6882	1	27937	3	N	5934	2175	0	3700	1	92
							64	4	6527	9							
02	0	W	35482	-0-	35482	1501269	5540	1	24390	3	N	5036	5052	0			76
							12	4	5540	9							
03	0	W	38132	-0-	38132	1539401	5449	1	26715	3	N	5415	5376	0			115
							11	4	5957	9							
04	0	W	34460	-0-	34460	1573861	4968	1	24089	3	N	4886	4881	0			120
							28	4	5375	9							
05	0	W	33080	-0-	33080	1606941	4968	1	22722	3	N	4882	4885	0			117
							20	4	5370	9							
06	0	W	28734	-0-	28734	1635675	4698	1	18728	3	N	4800	4832	0			85
							28	4	5280	9							

CREWS-KC-SAL-MILLER SA A WELL #: 1H RRCID -> 301629 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12850 - 17355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	48508	-0-	48508	638513	5882	1	30479	3	N	10834	10808	0			153
							230	4	11917	9							
09	0	W	37372	-0-	37372	675885	5442	1	21824	3	N	8913	8900	0			166
							302	4	9804	9							
10	0	W	34965	-0-	34965	710850	4659	1	21841	3	N	7547	3978	0	3625	1	110
							163	4	8302	9							
11	0	W	27504	-0-	27504	738354	3459	1	16479	3	N	6776	5214	0	1589	1	83
							112	4	7454	9							
12	0	W	24880	-0-	24880	763234	3492	1	14800	3	N	5942	5711	0	136	1	178
							52	4	6536	9							
*01	0	W	23225	-0-	23225	786459	3375	1	14164	3	N	5168	5237	0			109
							1	4	5685	9							
02	0	W	23069	-0-	23069	809528	3274	1	14763	3	N	4572	4527	0			154
							3	4	5029	9							
03	0	W	22680	-0-	22680	832208	3069	1	14698	3	N	4465	4463	0			156
							1	4	4912	9							
04	0	W	20756	-0-	20756	852964	2707	1	13581	3	N	4023	4021	0			158
							43	4	4425	9							
05	0	W	18421	-0-	18421	871385	2608	1	11877	3	N	3426	3489	0			95
							167	4	3769	9							
06	0	W	17235	-0-	17235	888620	1971	1	11751	3	N	2971	2993	0			73
							245	4	3268	9							

WITTE A-JACOBS A-BOENING AW A WELL #: 1H RRCID -> 301730 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 13190 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 2H RRCID -> 301771 COMPL. DATE 02/08/2026 TOTAL DEPTH 13188 PERF. N/A

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

J-HERMANN E WELL #: 2H RRCID -> 301784 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13735 - 17713

*03	0	25514	-0-	25514	25514	96	1	17554	3	Y	7149	7101	0				48
						7864	9										
*04	0	156736	-0-	156736	182250	1136	1	114442	3	Y	37416	37416	0	48	1		-0-
						41158	9										
*05	0	106834	-0-	106834	289084	476	1	80656	3	Y	23365	23365	0				-0-
						25702	9										
*06	0 W	64232	-0-	64232	353316	572	1	48908	3	Y	13411	13409	0				2
						14752	9										

J-HERMANN E WELL #: 3H RRCID -> 301785 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13680 - 17643

*03	0	28418	-0-	28418	28418	107	1	19905	3	Y	7642	7588	0				54
						8406	9										
*04	0	123325	-0-	123325	151743	972	1	89496	3	Y	29870	19810	0	9867	1		247
						32857	9										
*05	0	102727	-0-	102727	254470	447	1	78400	3	Y	21709	21709	0				247
						23880	9										
*06	0 W	73599	-0-	73599	328069	715	1	58881	3	Y	12730	12723	0	182	1		72
						14003	9										

J-HERMANN E - BIG OAK A SA A WELL #: 1H RRCID -> 301786 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13800 - 18117

*03	0	26903	-0-	26903	26903	107	1	18361	3	Y	7668	7652	0				16
						8435	9										
*04	0	171351	-0-	171351	198254	1302	1	124085	3	Y	41785	41746	0	54	1		1
						45964	9										
*05	0	111606	-0-	111606	309860	512	1	83390	3	Y	25185	25185	0				1
						27704	9										
*06	0 W	72769	-0-	72769	382629	725	1	56882	3	Y	13784	13776	0	1	1		8
						15162	9										

J-HERMANN E - BIG OAK A SA B WELL #: 2H RRCID -> 301835 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12842 PERF.14028 - 20323

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

J-HERMANN E - BIG OAK A SA C WELL #: 3H RRCID -> 301836 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12847 PERF.14206 - 22220

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

J-HERMANN E - BIG OAK A SA D WELL #: 4H RRCID -> 301837 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 12878 PERF.14225 - 24297

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 W	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
ELDER B WELL #: 13H RRCID -> 301916 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12455 - 21633

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

ELDER B WELL #: 19H RRCID -> 301970 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12396 PERF.12935 - 17417

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					123
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	52	3	1	4	N	5					128
							6	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	38	3	2	4	N	2					130
							2	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					130
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	42	3	1	4	N	10					140
							11	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	3	1	4	N	10					150
							11	9									

BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	630	1	3872	3	N	467	467	1	1	8	12
							4	4	514	9							
02	6524	X	4771	-0-	-1753	-0-	746	1	3708	3	N	285	286	1	1	8	10
							3	4	314	9							
03	7223	X	4968	-0-	-2255	-0-	791	1	3902	3	N	247	249	1			8
							3	4	272	9							
04	5340	X	3946	-0-	-1394	-0-	749	1	3039	3	N	143	146	1			5
							1	4	157	9							
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	915	1	5076	3	N	314	299	1	1	8	19
							3	4	345	9							
06	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	666	1	4092	3	N	251	256	1			14
							2	4	276	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

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-

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

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

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	214	1	273	3	Y	611	580	0			137
							19	4	672	9							
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	278	1	72	3	Y	677	642	0			172
							10	4	745	9							
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	240	1	29	3	Y	604	677	0			99
							7	4	664	9							
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	220	1	2	3	Y	248	292	0			55
							5	4	273	9							
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	228	1	6	4	Y	348	356	0			47
							383	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	250	1	9	3	Y	590	348	0			289
							7	4	649	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	246	1	483	3	Y	463	432	0			104
							7	4	509	9							
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1320	3	Y	441	433	0			112
							7	4	485	9							
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	195	1	1988	3	Y	551	572	0	1	8	90
							9	4	606	9							
04	3000	N	3067	-0-	67	67	199	1	2109	3	Y	680	619	0			151
							11	4	748	9							
05	3100	N	3099	-0-	-1	66	214	1	2162	3	Y	648	710	0	1	8	88
							10	4	713	9							
06	3000	N	2950	-0-	-50	16	249	1	1984	3	Y	643	415	0	1	8	315
							10	4	707	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

01	3100	N	952	-0-	-2148	184	287	1	224	3	Y	396	410	0			89
							5	4	436	9							
02	1177	N	993	-0-	-184	-0-	77	1	476	3	Y	395	384	0			100
							5	4	435	9							
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	268	1	663	3	Y	662	654	0			108
							9	4	728	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	336	1	5	3	Y	676	634	0			150
							9	4	744	9							
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	Y	431	522	0			59
							7	4	474	9							
06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	171	1	730	3	Y	295	209	0			145
							6	4	325	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	35	1	53	3	Y	202	241	0			45
							49	4	222	9							
02	2548	X	833	-0-	-1715	-0-	60	1	323	3	Y	390	336	0			99
							21	4	429	9							
03	2821	X	617	-0-	-2204	-0-	54	1	296	3	Y	226	288	0			37
							18	4	249	9							
04	2730	X	776	-0-	-1954	-0-	100	1	288	3	Y	334	296	0	1	8	74
							21	4	367	9							
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	171	1	1015	3	Y	1108	1030	0	1	8	151
							16	4	1219	9							
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	198	1	845	3	Y	642	477	0	1	8	315
							12	4	706	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	261	1	475	3	Y	387	397	0			87
							5	4	426	9							
02	3108	X	2545	-0-	-563	-0-	329	1	1693	3	Y	470	438	0			119
							6	4	517	9							
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	270	1	3077	3	Y	572	598	0			93
							8	4	629	9							
04	3330	X	2603	-0-	-727	-0-	166	1	2100	3	Y	301	327	0			67
							6	4	331	9							
05	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	307	1	2300	3	Y	550	542	0			75
							8	4	605	9							
06	3330	X	1709	-0-	-1621	-0-	148	1	1125	3	Y	391	274	0			192
							6	4	430	9							

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

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

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	143	1	280	3	Y	452	447	0	1	8	30
							7	4	497	9							
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	200	1	1100	3	Y	569	544	0	1	8	54
							16	4	626	9							
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	215	1	1870	3	Y	801	794	0	1	8	60
							23	4	881	9							
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	179	1	1562	3	Y	433	444	0	1	8	48
							19	4	476	9							
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	155	1	1767	3	Y	752	719	0	1	8	80
							30	4	827	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	184	1	1532	3	Y	768	677	0	1	8	170
							18	4	845	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 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	2741	N	543	-0-	-2198	-0-	43	1	398	3	Y	92	90	0			6
							1	4	101	9							
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	Y	155	146	0			15
							1	4	171	9							
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	109	116	0			8
							1	4	120	9							
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	Y	80	79	0			9
							1	4	88	9							
05	868	N	628	-0-	-240	-0-	35	1	485	3	Y	97	96	0			10
							1	4	107	9							
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	35	1	473	3	Y	90	80	0			20
							1	4	99	9							

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	380	-0-	-532	-0-	173	1	185	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	156	1	438	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	930	N	585	-0-	-345	-0-	94	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	170	1	26	3	Y	97	86	0			11
							1	4	107	9							
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	148	1	91	3	Y	151	146	0			16
							2	4	166	9							
06	570	N	208	-0-	-362	-0-	189	1	4	3	Y	14	27	0			3
							15	9									

HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3782	-0-	-0-	-0-	9	1	2912	3	Y	776	762	0	1	8	30
							7	4	854	9							
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	18	1	2560	3	Y	690	683	0	1	8	36
							6	4	759	9							
03	4495	X	2844	-0-	-1651	-0-	24	1	2088	3	Y	660	654	0	1	8	41
							6	4	726	9							
04	4350	X	3635	-0-	-715	-0-	30	1	2712	3	Y	806	418	0	399	1	29
							6	4	887	9			1	8			
05	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	37	1	2760	3	Y	765	757	1	1	8	36
							5	4	842	9							
06	3660	X	2653	-0-	-1007	-0-	46	1	1924	3	Y	617	458	0	133	1	61
							4	4	679	9			1	8			

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2690	-0-	-410	8461	168	1	1597	3	Y	826	822	0			154
							16	4	909	9							
02	2800	N	2018	-0-	-782	7679	165	1	1120	3	Y	656	614	0			196
							11	4	722	9							
03	3100	N	2593	-0-	-507	7172	203	1	1531	3	Y	771	785	0			182
							11	4	848	9							
04	3000	N	2225	-0-	-775	6397	178	1	1234	3	Y	727	705	0			204
							13	4	800	9							
05	3100	N	2517	-0-	-583	5814	223	1	1381	3	Y	817	831	0			190
							14	4	899	9							
06	3000	N	2424	-0-	-576	5238	242	1	1330	3	Y	763	566	0			387
							13	4	839	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2288	-0-		-812	7447	145	1	1435	3	Y	635	636	0			118
								9	4	699	9							
02	2800	N	2110	-0-		-690	6757	152	1	1309	3	Y	582	526	0			174
								9	4	640	9							
03	3100	N	2368	-0-		-732	6025	164	1	1483	3	Y	647	667	0	1	8	153
								9	4	712	9							
04	3000	N	2071	-0-		-929	5096	156	1	1254	3	Y	592	578	0	1	8	166
								10	4	651	9							
05	3100	N	2242	-0-		-858	4238	216	1	1319	3	Y	634	652	0	1	8	147
								10	4	697	9							
06	3000	N	2284	-0-		-716	3522	242	1	1308	3	Y	658	471	0	1	8	333
								10	4	724	9							

SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2712	-0-		-388	9855	205	1	1558	3	Y	853	832	0			159
								11	4	938	9							
02	2800	N	2523	-0-		-277	9578	238	1	1379	3	Y	814	730	0			243
								11	4	895	9							
03	3100	N	2873	-0-		-227	9351	274	1	1522	3	Y	970	983	0	1	8	229
								10	4	1067	9							
04	3000	N	2376	-0-		-624	8727	236	1	1247	3	Y	802	805	0	1	8	225
								11	4	882	9							
05	3100	N	2799	-0-		-301	8426	236	1	1483	3	Y	970	969	0	1	8	225
								13	4	1067	9							
06	3000	N	2718	-0-		-282	8144	251	1	1452	3	Y	911	674	0	1	8	461
								13	4	1002	9							

COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	X	1583	-0-		-0-	-0-	33	1	1348	3	Y	181	200	0			17
								3	4	199	9							
02	599	N	599	-0-		-0-	-0-	36	1	477	3	Y	77	85	0			9
								1	4	85	9							
03	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	33	1	1591	3	Y	799	671	0			137
								6	4	879	9							
04	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	34	1	1294	3	Y	588	677	0			48
								9	4	647	9							
05	310	N	295	-0-		-15	-0-	58	1	90	3	Y	132	161	0			19
								2	4	145	9							
06	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	33	1	811	3	Y	393	319	0			93
								5	4	432	9							

SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2167	-0-		-933	6348	162	1	1386	3	Y	555	554	0			103
								8	4	611	9							
02	2800	N	1878	-0-		-922	5426	182	1	1150	3	Y	490	447	0			146
								7	4	539	9							
03	3100	N	2050	-0-		-1050	4376	223	1	1237	3	Y	530	551	0			125
								7	4	583	9							
04	3000	N	1867	-0-		-1133	3243	188	1	1115	3	Y	505	488	0			142
								8	4	556	9							
05	3100	N	1916	-0-		-1184	2059	224	1	1112	3	Y	520	541	0			121
								8	4	572	9							
06	3000	N	1877	-0-		-1123	936	236	1	1099	3	Y	485	360	0			246
								8	4	534	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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.		3472	-0-		3472	17846	36	1	1886	3	Y	1398	1397	0			17
								12	4	1538	9							
02	20819	X	2973	-0-		-17846	-0-	26	1	1620	3	Y	1197	1181	0			33
								10	4	1317	9							
03	3076	N	3076	-0-		-0-	-0-	28	1	1703	3	Y	1213	1222	0			24
								11	4	1334	9							
04	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	27	1	1488	3	Y	982	979	0			27
								9	4	1080	9							
05	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	27	1	1112	3	Y	1354	1336	0			45
								10	4	1489	9							
06	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	24	1	1366	3	Y	1447	1409	0	1	8	82
								10	4	1592	9							

LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	39	1	3727	3	Y	798	798	0	1	8	10
								9	4	878	9							
02	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	25	1	2746	3	Y	720	709	0	1	8	20
								8	4	792	9							
03	4495	X	3805	-0-		-690	-0-	26	1	2930	3	Y	764	768	0	1	8	15
								9	4	840	9							
04	4350	X	3512	-0-		-838	-0-	29	1	2646	3	Y	754	747	0	1	8	21
								8	4	829	9							
05	4495	X	3263	-0-		-1232	-0-	29	1	2380	3	Y	769	763	0	1	8	26
								8	4	846	9							
06	4350	X	3046	-0-		-1304	-0-	24	1	2168	3	Y	770	751	0	1	8	44
								7	4	847	9							

COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	N	1851	-0-		-1032	-0-	31	1	812	3	Y	906	892	0			85
								11	4	997	9							
02	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	18	1	901	3	Y	376	416	0			45
								8	4	414	9							
03	2325	N	837	-0-		-1488	-0-	11	1	118	3	Y	637	573	0			109
								7	4	701	9							
04	1800	N	795	-0-		-1005	-0-	20	1	108	3	Y	597	656	0	1	8	49
								10	4	657	9							
05	1488	N	1365	-0-		-123	-0-	49	1	744	3	Y	509	486	0			72
								12	4	560	9							
06	837	N	837	-0-		-0-	-0-	30	1	80	3	Y	649	566	0	1	8	154
								13	4	714	9							

SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	546	-0-		-1269	-0-	292	1	147	3	Y	95	89	0			18
								2	4	105	9							
02	700	N	367	-0-		-333	-0-	173	1	104	3	Y	81	75	0			24
								1	4	89	9							
03	868	N	102	-0-		-766	-0-	26	1	32	3	Y	39	54	0			9
								1	4	43	9							
04	540	N	110	-0-		-430	-0-	31	1	39	3	Y	36	35	0			10
								40	9									
05	403	N	169	-0-		-234	-0-	111	1	22	3	Y	33	35	0			8
								36	9									
06	174	N	174	-0-		-0-	-0-	98	1	40	3	Y	33	24	0			17
								36	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 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
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	40	1	4363	3	Y	680	680	0	1	8	8
							6	4	748	9							
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	30	1	3723	3	Y	631	622	0			17
							6	4	694	9							
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	35	1	4320	3	Y	748	749	0	1	8	15
							8	4	823	9							
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	35	1	4286	3	Y	676	671	0	1	8	19
							7	4	744	9							
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	33	1	4289	3	Y	690	685	0	1	8	23
							7	4	759	9							
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	27	1	4296	3	Y	684	667	0	1	8	39
							6	4	752	9							

BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 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	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	46	1	665	3	Y	5795	5709	0	1	8	183
							32	4	6375	9							
02	2800	N	6657	-0-	3857	3857	42	1	716	3	Y	5335	5234	0	1	8	283
							30	4	5869	9							
03	9476	X	5619	-0-	-3857	-0-	39	1	653	3	Y	4460	4444	0	1	8	298
							21	4	4906	9							
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	1019	1266	0	1	8	50
							7	4	1121	9							
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	Y	1042	1066	0			26
							8	4	1146	9							
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	62	1	9348	3	Y	1156	1113	0	1	8	68
							11	4	1272	9							

LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	42	1	2133	3	Y	2333	2310	0	1	8	29
							18	4	2566	9							
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	3	Y	1794	1773	0	1	8	49
							14	4	1973	9							
03	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	33	1	779	3	Y	1382	1402	0	1	8	28
							12	4	1520	9							
04	3030	X	45	-0-	-2985	-0-	7	1	2	3	Y	33	60	0			1
							36	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3030	X	785	-0-	-2245	-0-	8	1	269	3	Y	460	433	0	1	8	26
							2	4	506	9							

CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	4	Y	1021	1025	0			32
							1123	9									
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	4257	3	1363	9	Y	1239	1216	0			55
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	4264	3	1634	9	Y	1485	1477	0			63
04	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	3631	3	24	4	Y	1357	1377	0			43
							1493	9									
05	5766	X	5087	-0-	-679	-0-	3675	3	22	4	Y	1264	1249	0			58
							1390	9									
06	5580	X	3410	-0-	-2170	-0-	2254	3	14	4	Y	1038	1017	0			79
							1142	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	275	1	2158	3	Y	846	827	0	1	8	56
								8	4	931	9							
02	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	319	1	2821	3	Y	743	727	0	1	8	71
								8	4	817	9							
03	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	316	1	3424	3	Y	645	667	0	1	8	48
								8	4	710	9							
04	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	286	1	3393	3	Y	573	557	0	1	8	63
								8	4	630	9							
05	3658	X	2915	-0-		-743	-0-	244	1	2197	3	Y	425	442	0	1	8	45
								6	4	468	9							
06	3540	X	2161	-0-		-1379	-0-	364	1	1630	3	Y	149	161	0			33
								3	4	164	9							

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	48	1	4136	3	Y	1107	1093	0	4	8	55
								1218	9									
02	2856	X	1433	-0-		-1423	-0-	19	1	95	3	Y	1187	1096	0	3	8	143
								13	4	1306	9							
03	3162	X	1723	-0-		-1439	-0-	20	1	499	3	Y	1079	1118	0	3	8	101
								17	4	1187	9							
04	3060	X	1643	-0-		-1417	-0-	16	1	682	3	Y	846	897	0	2	8	48
								14	4	931	9							
05	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	16	1	2305	3	Y	1044	962	0	2	8	128
								19	4	1148	9							
06	3060	X	1301	-0-		-1759	-0-	17	1	96	3	Y	1067	978	0	2	8	215
								14	4	1174	9							

SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	330	1	2035	3	Y	1864	1860	0	3	8	19
								25	4	2050	9							
02	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-	65	1	2214	3	Y	1741	1735	0	3	8	22
								24	4	1915	9							
03	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	67	1	1572	3	Y	1941	1914	0	2	8	47
								25	4	2135	9							
04	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	58	1	2455	3	Y	1702	641	0	1059	1	47
								20	4	1872	9			2	8			
05	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	56	1	2584	3	Y	1237	1248	1	2	8	34
								19	4	1361	9							
06	3006	X	3006	-0-		-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	1242	923	0	308	1	43
								17	4	1366	9			2	8			

BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	39	1	4414	3	Y	876	886	0	1	8	28
								10	4	964	9							
02	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-	37	1	3498	3	Y	1088	1057	0	1	8	58
								12	4	1197	9							
03	5349	X	5349	-0-		-0-	-0-	29	1	3489	3	Y	1647	1594	0	1	8	110
								19	4	1812	9							
04	5785	X	5785	-0-		-0-	-0-	27	1	4063	3	Y	1529	1563	0	1	8	75
								13	4	1682	9							
05	3596	X	1920	-0-		-1676	-0-	15	1	633	3	Y	1146	1192	0			29
								11	4	1261	9							
06	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	25	1	1936	3	Y	1414	1359	0	1	8	83
								15	4	1555	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1337	-0-		-1763	3913	264	1	399	3	Y	603	605	0	2	8	6
								11	4	663	9							
02	2800	N	597	-0-		-2203	1710	35	1	60	3	Y	449	447	0	2	8	6
								8	4	494	9							
03	3100	N	1606	-0-		-1494	216	52	1	162	3	Y	1253	1227	0	2	8	30
								14	4	1378	9							
04	1918	N	1702	-0-		-216	-0-	45	1	294	3	Y	1227	461	0	761	1	34
								13	4	1350	9			1	8			
05	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	42	1	122	3	Y	1189	1189	1	2	8	32
								13	4	1308	9							
06	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	65	1	114	3	Y	1083	807	0	269	1	37
								11	4	1191	9			2	8			

SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2297	-0-		-803	4197	302	1	734	3	Y	1134	1139	0	2	8	12
								14	4	1247	9							
02	2800	N	2641	-0-		-159	4038	59	1	1570	3	Y	907	905	0	2	8	12
								14	4	998	9							
03	3100	N	2978	-0-		-122	3916	60	1	2154	3	Y	683	676	0	2	8	17
								13	4	751	9							
04	3000	N	2143	-0-		-857	3059	45	1	1581	3	Y	460	174	0	288	1	13
								11	4	506	9			2	8			
05	3100	N	2207	-0-		-893	2166	49	1	1110	3	Y	942	927	1	2	8	26
								12	4	1036	9							
06	3000	N	4275	-0-		1275	3441	65	1	3112	3	Y	985	731	0	244	1	34
								14	4	1084	9			2	8			

KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1748	-0-		1748	11188	12	1	1085	3	Y	583	567	0			44
								10	4	641	9							
02	12738	X	1550	-0-		-11188	-0-	11	1	985	3	Y	496	489	0			51
								8	4	546	9							
03	2232	X	1598	-0-		-634	-0-	5	1	950	3	Y	576	557	0			70
								9	4	634	9							
04	1950	X	1436	-0-		-514	-0-	15	1	910	3	Y	457	472	0			55
								8	4	503	9							
05	1829	X	1369	-0-		-460	-0-	6	1	829	3	Y	477	493	0			39
								9	4	525	9							
06	1680	X	1487	-0-		-193	-0-	7	1	923	3	Y	497	455	0			81
								10	4	547	9							

SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	133	1	1917	3	Y	652	654	0	1	8	7
								12	4	717	9							
02	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	43	1	3041	3	Y	785	781	0	1	8	10
								17	4	864	9							
03	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	40	1	2905	3	Y	727	718	0	1	8	18
								12	4	800	9							
04	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	35	1	3034	3	Y	720	270	0	447	1	20
								11	4	792	9			1	8			
05	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	37	1	2453	3	Y	859	854	1	2	8	23
								15	4	945	9							
06	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	53	1	3660	3	Y	875	648	0	216	1	30
								19	4	963	9			4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	15	1	3468	3	Y	848	822	0			64
							15	4	933	9							
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	15	1	3475	3	Y	762	748	0			78
							14	4	838	9							
03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	7	1	2913	3	Y	1000	956	0			122
							15	4	1100	9							
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	25	1	4045	3	Y	872	889	0			105
							16	4	959	9							
05	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	10	1	3568	3	Y	635	688	0			52
							13	4	699	9							
06	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	10	1	2931	3	Y	710	646	0			116
							12	4	781	9							

FLEETWOOD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	424	419	0			18
							6	4	466	9							
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	387	384	0			21
							5	4	426	9							
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	20	1	1368	3	Y	467	462	0			26
							7	4	514	9							
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	Y	462	466	0			22
							7	4	508	9							
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	470	450	0			42
							7	4	517	9							
06	1500	N	1125	-0-	-375	-0-	16	1	698	3	Y	368	372	0			38
							6	4	405	9							

EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1489	-0-	-1611	1225	5	1	838	3	Y	577	591	0	1	8	94
							11	4	635	9							
02	2531	N	1306	-0-	-1225	-0-	4	1	620	3	Y	610	584	0	1	8	119
							11	4	671	9							
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	Y	547	564	0	1	8	101
							9	4	602	9							
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	14	1	1288	3	Y	780	747	0			134
							9	4	858	9							
05	1457	N	993	-0-	-464	-0-	34	1	360	3	Y	538	550	0	1	8	121
							7	4	592	9							
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	46	1	671	3	Y	635	507	0	1	8	248
							8	4	699	9							

EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-399	10080	7	1	2118	3	Y	514	563	0	1	8	84
							11	4	565	9							
02	2800	N	3060	-0-	260	10340	6	1	2330	3	Y	649	605	0	1	8	127
							10	4	714	9							
03	3100	N	2946	-0-	-154	10186	21	1	2228	3	Y	623	634	0	1	8	115
							12	4	685	9							
04	3000	N	2830	-0-	-170	10016	17	1	2225	3	Y	526	551	0			90
							9	4	579	9							
05	12295	X	2279	-0-	-10016	-0-	85	1	1839	3	Y	318	336	0	1	8	71
							5	4	350	9							
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	97	1	2458	3	Y	304	255	0	1	8	119
							6	4	334	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	634	-0-	-244	-0-	3	1	51	3	Y	521	609	0	1	8	86
							7	4	573	9							
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	438	437	0	1	8	86
							6	4	482	9							
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	455	456	0	1	8	84
							7	4	501	9							
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	414	426	0	1	8	71
							12	4	455	9							
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	116	3	Y	458	425	0	1	8	103
							13	4	504	9							
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	652	499	0	1	8	255
							14	4	717	9							

FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	662	-0-	-2438	1045	23	1	454	3	Y	166	166	0			7
							2	4	183	9							
02	1944	N	899	-0-	-1045	-0-	19	1	717	3	Y	145	144	0			8
							3	4	160	9							
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	20	1	480	3	Y	145	145	0			8
							2	4	160	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	20	1	877	3	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	19	1	743	3	Y	247	234	0			22
							4	4	272	9							
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	17	1	883	3	Y	287	279	0			30
							5	4	316	9							

FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	305	302	0			13
							4	4	336	9							
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	454	443	0			24
							6	4	499	9							
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	Y	607	598	0			33
							8	4	668	9							
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	16	1	540	3	Y	601	605	0			29
							8	4	661	9							
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	625	598	0			56
							8	4	688	9							
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	14	1	760	3	Y	475	482	0			49
							7	4	523	9							

EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	3	3	4	Y	298	359	0			49
							328	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	3	3	4	Y	215	222	0			42
							237	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	97	3	4	4	Y	318	301	0			59
							350	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	3	3	4	Y	191	217	0			33
							210	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	3	3	4	Y	182	174	0			41
							200	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	281	212	0			110
							4	4	309	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-		-0-		-0-		25	1	1452	3	Y	728	719	0			30
										9	4	801	9							
02	2122	X	2122	-0-		-0-		-0-		17	1	1341	3	Y	686	679	0			37
										9	4	755	9							
03	2067	X	2067	-0-		-0-		-0-		19	1	1286	3	Y	684	684	0			37
										10	4	752	9							
04	2125	X	2125	-0-		-0-		-0-		18	1	1341	3	Y	687	691	0			33
										10	4	756	9							
05	1467	X	1467	-0-		-0-		-0-		16	1	791	3	Y	593	573	0			53
										8	4	652	9							
06	2084	N	2084	-0-		-0-		-0-		17	1	1361	3	Y	634	621	0			66
										9	4	697	9							

MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13950 - 23493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25516	-0-		-586		-0-		1101	1	22044	3	N	1850	1853	1	2	8	49
										336	4	2035	9							
02	23576	X	20153	-0-		-3423		-0-		999	1	17566	3	N	1334	1337	1	1	8	45
										121	4	1467	9							
03	26102	X	20523	-0-		-5579		-0-		1064	1	17686	3	N	1524	1516	1	1	8	52
										97	4	1676	9							
04	25260	X	18179	-0-		-7081		-0-		1001	1	15753	3	N	1224	1233	1	1	8	42
										79	4	1346	9							
05	25823	X	17195	-0-		-8628		-0-		1022	1	14808	3	N	1148	1121	1	1	8	68
										102	4	1263	9							
06	24690	X	16089	-0-		-8601		-0-		969	1	13745	3	N	1175	1174	1	2	8	67
										82	4	1293	9							

CERLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299384 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13796 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		199031	-0-		199031		666260		1124	1	175387	3	N	19979	19950	1	30	8	313
										543	4	21977	9							
08	SHUT IN		158748	-0-		158748		825008		2745	1	140210	3	N	13775	13816	1	20	8	252
										640	4	15153	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		825008						N	NO RPT					252
10	SHUT IN		105082	-0-		105082		930090		1825	1	92505	3	N	9271	9268	1	10	8	221
										554	4	10198	9							
11	SHUT IN		85683	-0-		85683		1015773		1325	1	75545	3	N	7556	7524	1	8	8	245
										501	4	8312	9							
12	T. A.		76119	-0-		76119		1091892		1419	1	66726	3	N	6825	6812	1	7	8	251
										466	4	7508	9							
01	T. A.		66542	-0-		66542		1158434		1556	1	57834	3	N	6111	6176	1	6	8	180
										430	4	6722	9							
02	T. A.		55859	-0-		55859		1214293		1535	1	48421	3	N	5214	5167	1	5	8	222
										168	4	5735	9							
03	14B2 EXT		56436	-0-		56436		1270729		1650	1	48741	3	N	5412	5408	1	4	8	222
										92	4	5953	9							
04	14B2 EXT		43483	-0-		43483		1314212		1239	1	37492	3	N	4235	4198	1	3	8	256
										93	4	4659	9							
05	14B2 EXT		41848	-0-		41848		1356060		1580	1	35842	3	N	3956	4108	1	4	8	100
										74	4	4352	9							
06	1360264	X	4204	-0-		-1356060		-0-		223	1	3375	3	N	540	599	1			41
										12	4	594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COWLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299467 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13538 - 23291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		48500	-0-	48500	573801	1110	1	44263	3	N	2812	2848	1	10	8	39
							34	4	3093	9							
08	SHUT IN		40543	-0-	40543	614344	1206	1	36546	3	N	2512	2458	1	9	8	84
							28	4	2763	9							
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	614344					N	NO RPT					84
10	14B2 EXT		33985	-0-	33985	648329	1346	1	29921	3	N	2443	2500	1	6	8	50
							31	4	2687	9							
11	14B2 EXT		28564	-0-	28564	676893	1305	1	25712	3	N	1388	1387	1	5	8	46
							20	4	1527	9							
12	14B2 EXT		24363	-0-	24363	701256	1068	1	21878	3	N	1273	1275	1	4	8	40
							17	4	1400	9							
01	14B2 EXT		22408	-0-	22408	723664	1008	1	19968	3	N	1284	1287	1	3	8	34
							20	4	1412	9							
02	14B2 EXT		12078	-0-	12078	735742	598	1	10539	3	N	845	849	1	2	8	28
							11	4	930	9							
03	14B2 EXT		19348	-0-	19348	755090	1141	1	16798	3	N	1266	1248	1	3	8	43
							16	4	1393	9							
04	14B2 EXT		17760	-0-	17760	772850	1144	1	15537	3	N	969	977	1	2	8	33
							13	4	1066	9							
05	14B2 EXT		16265	-0-	16265	789115	1139	1	14024	3	N	990	963	1	2	8	58
							13	4	1089	9							
06	807314	X	18199	-0-	-789115	-0-	1227	1	15415	3	N	1400	1376	1	3	8	79
							17	4	1540	9							

SCHUETZEBERG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299475 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13895 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		83403	-0-	83403	319272	513	1	77107	3	N	5185	5178	1	19	8	79
							79	4	5704	9							
08	SHUT IN		63823	-0-	63823	383095	1176	1	58498	3	N	3659	3665	1	12	8	61
							124	4	4025	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383095					N	NO RPT					61
10	SHUT IN		45326	-0-	45326	428421	834	1	41244	3	N	2863	2857	1	8	8	56
							99	4	3149	9							
11	SHUT IN		38340	-0-	38340	466761	635	1	34965	3	N	2411	2398	1	6	8	63
							88	4	2652	9							
12	T. A.		33692	-0-	33692	500453	657	1	30600	3	N	2166	2157	1	6	8	66
							52	4	2383	9							
01	T. A.		28884	-0-	28884	529337	701	1	26037	3	N	1910	1925	1	4	8	47
							45	4	2101	9							
02	T. A.		25092	-0-	25092	554429	714	1	22540	3	N	1635	1618	1	4	8	60
							39	4	1799	9							
03	T. A.		24513	-0-	24513	578942	745	1	21986	3	N	1585	1586	1	3	8	56
							38	4	1744	9							
04	14B2 EXT		18934	-0-	18934	597876	558	1	16882	3	N	1328	1312	1	2	8	70
							33	4	1461	9							
05	14B2 EXT		20615	-0-	20615	618491	801	1	18179	3	N	1454	1489	1	3	8	32
							36	4	1599	9							
06	635244	X	16753	-0-	-618491	-0-	1062	1	14325	3	N	1218	1170	1	3	8	77
							26	4	1340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHUETZEBERG B WELL #: 2H RRCID -> 299476 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 13425 PERF.14271 - 23461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		100989	-0-		100989	368347	623	1	93575	3	N	6118	6108	1	19	8	93
								61	4	6730	9							
08	SHUT IN		78269	-0-		78269	446616	1443	1	71755	3	N	4497	4503	1	12	8	75
								124	4	4947	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	446616					N	NO RPT					75
10	SHUT IN		40845	-0-		40845	487461	739	1	36840	3	N	2923	2930	1	6	8	62
								51	4	3215	9							
11	SHUT IN		59696	-0-		59696	547157	993	1	54567	3	N	3689	3646	1	10	8	95
								78	4	4058	9							
12	T. A.		52840	-0-		52840	599997	1022	1	47724	3	N	3660	3631	1	7	8	117
								68	4	4026	9							
01	T. A.		44499	-0-		44499	644496	1087	1	40395	3	N	2687	2736	1	5	8	63
								61	4	2956	9							
02	T. A.		36455	-0-		36455	680951	1043	1	32919	3	N	2223	2203	1	4	8	79
								48	4	2445	9							
03	14B2 EXT		35075	-0-		35075	716026	1077	1	31805	3	N	1953	1964	1	4	8	64
								45	4	2148	9							
04	14B2 EXT		26274	-0-		26274	742300	782	1	23659	3	N	1633	1614	1	3	8	80
								37	4	1796	9							
05	14B2 EXT		31691	-0-		31691	773991	1254	1	28454	3	N	1766	1809	1	4	8	33
								40	4	1943	9							
06	799352	X	25361	-0-		-773991	-0-	1584	1	22220	3	N	1390	1344	1	3	8	76
								28	4	1529	9							

COWLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299552 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13637 - 23104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		59954	-0-		59954	751538	1395	1	55337	3	N	2897	2907	1	9	8	40
								35	4	3187	9							
08	SHUT IN		50956	-0-		50956	802494	1533	1	46300	3	N	2808	2746	1	8	8	94
								34	4	3089	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	802494					N	NO RPT					94
10	14B2 EXT		35935	-0-		35935	838429	1480	1	32514	3	N	1742	1786	1	5	8	35
								25	4	1916	9							
11	14B2 EXT		31978	-0-		31978	870407	1450	1	28646	3	N	1689	1664	1	5	8	55
								24	4	1858	9							
12	14B2 EXT		27600	-0-		27600	898007	1200	1	24639	3	N	1582	1583	1	4	8	50
								21	4	1740	9							
01	14B2 EXT		28680	-0-		28680	926687	1286	1	25500	3	N	1699	1700	1	4	8	45
								25	4	1869	9							
02	14B2 EXT		20336	-0-		20336	947023	1006	1	17737	3	N	1432	1427	1	2	8	48
								18	4	1575	9							
03	14B2 EXT		27934	-0-		27934	974957	1540	1	24395	3	N	1797	1781	1	3	8	61
								22	4	1977	9							
04	14B2 EXT		25727	-0-		25727	1000684	1450	1	21540	3	N	2463	2438	1	2	8	84
								28	4	2709	9							
05	14B2 EXT		23341	-0-		23341	1024025	1474	1	19644	3	N	1999	1964	1	1	8	118
								24	4	2199	9							
06	1040398	X	16373	-0-		-1024025	-0-	1175	1	14051	3	N	1031	1089	1	1	8	59
								13	4	1134	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299553 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13660 - 23376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114716	-0-	114716	408894	721	1	107473	3	N	5844	5844	1	23	8	87
							94	4	6428	9							
08	SHUT IN		88378	-0-	88378	497272	1664	1	82029	3	N	4125	4133	1	15	8	64
							147	4	4538	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497272					N	NO RPT					64
10	SHUT IN		56915	-0-	56915	554187	1084	1	52798	3	N	2662	2675	1	9	8	37
							105	4	2928	9							
11	SHUT IN		51519	-0-	51519	605706	866	1	47299	3	N	2934	2894	1	7	8	70
							127	4	3227	9							
12	T. A.		46098	-0-	46098	651804	908	1	42214	3	N	2633	2624	1	6	8	73
							80	4	2896	9							
01	T. A.		42629	-0-	42629	694433	1047	1	38871	3	N	2412	2427	1	5	8	53
							58	4	2653	9							
02	T. A.		32923	-0-	32923	727356	945	1	29818	3	N	1921	1904	1	4	8	66
							47	4	2113	9							
03	14B2 EXT		32405	-0-	32405	759761	992	1	29288	3	N	1889	1889	1	3	8	63
							47	4	2078	9							
04	14B2 EXT		24692	-0-	24692	784453	731	1	22121	3	N	1635	1612	1	3	8	83
							41	4	1799	9							
05	14B2 EXT		29435	-0-	29435	813888	1159	1	26284	3	N	1771	1816	1	3	8	35
							44	4	1948	9							
06	836324	X	22436	-0-	-813888	-0-	1297	1	19546	3	N	1421	1368	1	3	8	85
							30	4	1563	9							

FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299711 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13559 - 24111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		154502	-0-	154502	548603	963	1	144007	3	N	8585	8549	1	28	8	129
							88	4	9444	9							
08	SHUT IN		120001	-0-	120001	668604	2236	1	110709	3	N	6264	6272	1	19	8	102
							166	4	6890	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	668604					N	NO RPT					102
10	SHUT IN		84023	-0-	84023	752627	1593	1	77742	3	N	4142	4138	1	11	8	62
							132	4	4556	9							
11	SHUT IN		65864	-0-	65864	818491	1125	1	60928	3	N	3351	3335	1	8	8	70
							125	4	3686	9							
12	T. A.		67685	-0-	67685	886176	1354	1	62720	3	N	3205	3194	1	9	8	72
							85	4	3526	9							
01	T. A.		58004	-0-	58004	944180	1439	1	53445	3	N	2769	2783	1	7	8	51
							74	4	3046	9							
02	T. A.		49208	-0-	49208	993388	1438	1	45367	3	N	2136	2124	1	6	8	57
							53	4	2350	9							
03	T. A.		49142	-0-	49142	1042530	1528	1	45112	3	N	2226	2216	1	5	8	62
							53	4	2449	9							
04	T. A.		38882	-0-	38882	1081412	1173	1	35498	3	N	1967	1943	1	4	8	82
							47	4	2164	9							
05	14B2 EXT		44346	-0-	44346	1125758	1779	1	40355	3	N	1969	2017	1	5	8	29
							46	4	2166	9							
*06	1159459	X	33701	-0-	-1125758	-0-	1980	1	30009	3	N	1528	1480	1	4	8	73
							31	4	1681	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COWLEY D WELL #: 4H RRCID -> 300070 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13506 - 22722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73292	-0-	73292	970561	1643	1	65951	3	N	5127	5198	1	11	8	71
							58	4	5640	9							
08	SHUT IN		71606	-0-	71606	1042167	2108	1	64050	3	N	4901	4796	1	13	8	163
							57	4	5391	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1042167					N	NO RPT					163
10	SHUT IN		63929	-0-	63929	1106096	2561	1	56729	3	N	4171	4239	1	6	8	85
							51	4	4588	9							
11	14B2 EXT		57050	-0-	57050	1163146	2464	1	49385	3	N	4684	4610	1	5	8	154
							49	4	5152	9							
12	14B2 EXT		48257	-0-	48257	1211403	2042	1	42296	3	N	3525	3562	1	5	8	112
							41	4	3878	9							
01	14B2 EXT		49211	-0-	49211	1260614	2159	1	43175	3	N	3489	3506	1	3	8	92
							39	4	3838	9							
02	14B2 EXT		44248	-0-	44248	1304862	2194	1	38644	3	N	3067	3054	1	2	8	103
							36	4	3374	9							
03	14B2 EXT		39672	-0-	39672	1344534	2019	1	34170	3	N	3132	3126	1	3	8	106
							38	4	3445	9							
04	14B2 EXT		32799	-0-	32799	1377333	1745	1	28092	3	N	2665	2678	1	2	8	91
							30	4	2932	9							
05	14B2 EXT		33163	-0-	33163	1410496	1893	1	27963	3	N	2975	2889	1	1	8	176
							34	4	3273	9							
06	14B2 EXT		30804	-0-	30804	1441300	1881	1	26276	3	N	2381	2419	1	3	8	135
							28	4	2619	9							

COWLEY C WELL #: 3H RRCID -> 300124 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13644 - 21949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69303	-0-	69303	730615	1498	1	60862	3	N	6255	6307	1	11	8	87
							62	4	6881	9							
08	SHUT IN		62375	-0-	62375	792990	1815	1	55349	3	N	4689	4609	1	11	8	156
							53	4	5158	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	792990					N	NO RPT					156
10	SHUT IN		46662	-0-	46662	839652	1841	1	40964	3	N	3467	3530	1	5	8	71
							43	4	3814	9							
11	14B2 EXT		41135	-0-	41135	880787	1783	1	35694	3	N	3289	3248	1	4	8	108
							40	4	3618	9							
12	14B2 EXT		34938	-0-	34938	915725	1450	1	30214	3	N	2946	2956	1	4	8	94
							33	4	3241	9							
01	14B2 EXT		36800	-0-	36800	952525	1579	1	31838	3	N	3044	3054	1	3	8	81
							35	4	3348	9							
02	14B2 EXT		27600	-0-	27600	980125	1324	1	23569	3	N	2436	2433	1	2	8	82
							27	4	2680	9							
03	14B2 EXT		29415	-0-	29415	1009540	1557	1	24865	3	N	2692	2680	1	3	8	91
							32	4	2961	9							
04	14B2 EXT		26065	-0-	26065	1035605	1492	1	22158	3	N	2172	2187	1	2	8	74
							26	4	2389	9							
05	14B2 EXT		23925	-0-	23925	1059530	1507	1	20195	3	N	1999	1953	1	2	8	118
							24	4	2199	9							
06	14B2 EXT		20657	-0-	20657	1080187	1336	1	17142	3	N	1951	1957	1	1	8	111
							33	4	2146	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11969	-0-	-1609	-0-	1309 2045	1 9	8615	2	N	1859	1708	1			465
02	12012	X	8858	-0-	-3154	-0-	1167 1481	1 9	6210	2	N	1346	1290	1			521
03	11656	X	9803	-0-	-1853	-0-	1186 1830	1 9	6787	2	N	1664	1849	1			336
04	11280	X	10255	-0-	-1025	-0-	1172 1851	1 9	7232	2	N	1683	1705	1			314
05	11966	X	11111	-0-	-855	-0-	1134 2039	1 9	7938	2	N	1854	1709	1			459
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					459

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	18675	-0-	-4885	-0-	1176 61	1 4	17423 15	2 9	Y	14					200
02	20496	X	20122	-0-	-374	-0-	1168 2457	1 9	16497	2	Y	2234	2131	0			303
03	23126	X	20558	-0-	-2568	-0-	1315 2303	1 9	16940	2	Y	2094	2160	0			237
04	22380	X	19146	-0-	-3234	-0-	1304 2110	1 9	15732	2	Y	1918	1991	0	1	8	163
05	23126	X	19969	-0-	-3157	-0-	1316 2472	1 9	16181	2	Y	2247	2199	0	2	8	209
06	21570	X	18677	-0-	-2893	-0-	1309 2251	1 9	15117	2	Y	2046	2042	0	2	8	211

JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16793	-0-	-6116	-0-	1058 55	1 4	15677 3	2 9	Y	3					57
02	19040	X	16399	-0-	-2641	-0-	1021 956	1 9	14422	2	Y	869	876	0			50
03	21080	X	17892	-0-	-3188	-0-	1209 1103	1 9	15580	2	Y	1003	975	0			78
04	20400	X	16613	-0-	-3787	-0-	1199 950	1 9	14464	2	Y	864	882	0			60
05	19685	X	16718	-0-	-2967	-0-	1188 928	1 9	14602	2	Y	844	818	0	1	8	85
06	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	1203 719	1 9	13889	2	Y	654	677	0			62

JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 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	10044	X	8803	-0-	-1241	-0-	554 29	1 4	8218 2	2 9	Y	2					69
02	8680	X	8388	-0-	-292	-0-	519 540	1 9	7329	2	Y	491	494	0			66
03	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	622 574	1 9	8014	2	Y	522	509	0			79
04	9300	X	8359	-0-	-941	-0-	602 491	1 9	7266	2	Y	446	457	0			68
05	9610	X	8318	-0-	-1292	-0-	588 501	1 9	7229	2	Y	455	469	0			54
06	9000	X	7840	-0-	-1160	-0-	589 452	1 9	6799	2	Y	411	393	0			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9478	-0-	-1434	-0-	597	1	8848	2	Y	2					42
							31	4	2	9							
02	9856	X	8910	-0-	-946	-0-	552	1	7795	2	Y	512	517	0			37
							563	9									
03	10912	X	8870	-0-	-2042	-0-	599	1	7722	2	Y	499	491	0			45
							549	9									
04	10410	X	8751	-0-	-1659	-0-	628	1	7576	2	Y	497	503	0			39
							547	9									
05	10571	X	9176	-0-	-1395	-0-	643	1	7908	2	Y	568	546	0			61
							625	9									
06	9540	X	8180	-0-	-1360	-0-	612	1	7072	2	Y	451	465	0			47
							496	9									

JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9861	-0-	-1857	-0-	621	1	9205	2	Y	3					28
							32	4	3	9							
02	10304	X	9312	-0-	-992	-0-	573	1	8092	2	Y	588	578	0			38
							647	9									
03	10478	X	8873	-0-	-1605	-0-	598	1	7701	2	Y	522	520	0			40
							574	9									
04	10110	X	8041	-0-	-2069	-0-	573	1	6906	2	Y	511	519	0			32
							562	9									
05	10447	X	8680	-0-	-1767	-0-	606	1	7449	2	Y	568	548	0			52
							625	9									
06	9990	X	8441	-0-	-1549	-0-	622	1	7181	2	Y	580	578	0			54
							638	9									

JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	553	1	8197	2	Y	3					38
							29	4	3	9							
02	9800	X	8479	-0-	-1321	-0-	516	1	7284	2	Y	617	608	0			47
							679	9									
03	10788	X	9378	-0-	-1410	-0-	626	1	8060	2	Y	629	632	0			44
							692	9									
04	9930	X	7866	-0-	-2064	-0-	562	1	6784	2	Y	473	490	0			27
							520	9									
05	10261	X	8415	-0-	-1846	-0-	584	1	7184	2	Y	588	563	0			52
							647	9									
06	9090	X	7022	-0-	-2068	-0-	523	1	6042	2	Y	415	431	0			36
							457	9									

INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	531	1	262	2	N	321	324	0			134
							353	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	818	1	817	2	N	381	342	0			173
							419	9									
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	623	1	356	2	N	361	382	0			152
							397	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	674	1	451	2	N	319	375	0			96
							351	9									
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	523	1	336	2	N	306	289	0			113
							337	9									
06	1320	N	889	-0-	-431	-0-	472	1	114	2	N	275	265	0			123
							303	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 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	12059	X	9722	-0-	-2337	-0-	612	1	9075	2	Y	3					55
							32	4	3	9							
02	10892	X	8960	-0-	-1932	-0-	532	1	7507	2	Y	837	830	0			62
							921	9									
03	12059	X	9645	-0-	-2414	-0-	622	1	8020	2	Y	912	892	0			82
							1003	9									
04	10740	X	8667	-0-	-2073	-0-	589	1	7106	2	Y	884	896	0			70
							972	9									
05	11098	X	9054	-0-	-2044	-0-	628	1	7716	2	Y	645	652	0			63
							710	9									
06	9600	X	8376	-0-	-1224	-0-	621	1	7169	2	Y	533	535	0			61
							586	9									

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	N	158	156	0			2
							6	4	174	9							
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	74	75	0			1
							2	4	81	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-260	-0-	7	1	53	2	N	103	104	0			2
							1	4	113	9							
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	20	22	0			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	239	2	N	150	148	0			2
							4	4	165	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	119	1	859	2	N	373	370	0			5
							12	4	410	9							
05	3100	N	3262	-0-	162	162	360	1	2509	2	N	340	339	0			6
							19	4	374	9							
06	778	N	616	-0-	-162	-0-	58	1	402	2	N	139	142	0			3
							3	4	153	9							

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-1319	-0-	76	1	554	2	N	105	106	0			2
							12	4	116	9							
02	1596	X	775	-0-	-821	-0-	58	1	417	2	N	267	264	0			5
							6	4	294	9							
03	1767	X	1138	-0-	-629	-0-	112	1	712	2	N	275	276	0			4
							11	4	303	9							
04	1290	X	999	-0-	-291	-0-	61	1	444	2	N	444	442	0			6
							6	4	488	9							
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	162	164	0			4
06	1110	X	959	-0-	-151	-0-	89	1	617	2	N	225	224	0			5
							5	4	248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	1	1	7	2	N	496	481	0			154
							546	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2	N	1032	996	0			190
							1135	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	147	1	591	2	N	787	838	0			139
							3	4	866	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	124	1	491	2	N	826	841	0			124
							909	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	145	1	551	2	N	711	712	0			123
							782	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	N	630	615	0			138
							693	9									

YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4304	-0-	1204	1689	2904	1	861	2	N	441	469	0			130
							54	4	485	9							
02	2800	N	1733	-0-	-1067	622	970	1	297	2	N	424	457	0			97
							466	9									
03	2516	X	1894	-0-	-622	-0-	940	1	208	2	N	678	614	0			161
							746	9									
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1037	1	382	2	N	574	504	0			231
							631	9									
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	673	1	432	2	N	597	553	0			275
							657	9									
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	433	1	299	2	N	553	601	0			227
							608	9									

YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1271	-0-					N	8	28	0			2
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1324	1	405	2	N	346	269	0			79
							381	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	112	0			10
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1959	1	722	2	N	-0-	10	0			-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1122	1	720	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	1651	1	1139	2	N	-0-					-0-

HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3486	-0-	-482	-0-	915	1	1832	2	N	670	538	0			327
							2	4	737	9							
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1124	1	1873	2	N	614	743	0			198
							675	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1223	1	2074	2	N	688	657	0			229
							757	9									
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	1096	1	1464	2	N	643	643	0			229
							707	9									
05	4061	X	3063	-0-	-998	-0-	1155	1	1267	2	N	583	675	0			137
							641	9									
06	3930	X	2955	-0-	-975	-0-	1048	1	1315	2	N	538	370	0			305
							592	9									

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	173					201
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	642	717	1			126
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	154	164	1			116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	401	372	1			145
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	279	1	719	2	N	654	514	1			285
							719	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	173	1	287	2	N	541	543	1			283
							595	9									

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10824 - 13530

01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	4	6	0			10
							4	9									
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	148	151	0			7
							3	4	163	9							
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	320	318	0			9
							5	4	352	9							
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	118	1	1430	2	Y	787	778	0			18
							15	4	866	9							
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	603	613	0			8
							4	4	663	9							
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	151	154	0			5
							1	4	166	9							

OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10769 - 13664

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	363	361	0			5
							1	4	399	9							
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	750	745	0			10
							3	4	825	9							
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	133	1	1607	2	Y	1185	1175	0			20
							17	4	1304	9							
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	Y	1513	1526	0			7
							9	4	1664	9							
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	193	1	3049	2	Y	1500	1499	0			8
							9	4	1650	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

01	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-					198
02	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404	980	1	2048	3	Y	331	384	1			145
							12	4	364	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3404					Y	-0-					145
04	DLQ G-10		170	-0-	170	3574	40	1	95	3	Y	32					177
							35	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-					177
06	T. A.		55	-0-	55	3629	22	1	33	3	Y	-0-					177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19486	X	5039	-0-	-14447	-0-	1705	1	3222	3	Y	102					206
							112	9									
02	DLQ G-10		11159	-0-	11159	11159	2171	1	8844	3	Y	131	191	1			146
							144	9									
03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	12861	854	1	726	3	Y	111					257
							122	9									
04	14039	X	1178	-0-	-12861	-0-	438	1	599	3	Y	51	190	1			118
							85	4	56	9							
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	5	1	23	4	Y	11					129
							12	9									
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	269	4	9	9	Y	8					137

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	945	1	3211	3	Y	349	342	0			22
							53	4	384	9							
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	395	1	1267	3	Y	359	359	0			22
							8	4	395	9							
03	DLQ G-10		2107	-0-	2107	4172	399	1	1240	3	Y	402	395	0			29
							26	4	442	9							
04	5052	X	880	-0-	-4172	-0-	183	1	547	3	Y	111	129	0			11
							28	4	122	9							
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	381	1	1405	3	Y	138	143	0			6
							31	4	152	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	268	-0-	-2801	-0-	41	1	139	3	Y	78	83	0			5
							2	4	86	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	218	39	1	120	3	Y	51	47	0			4
							3	4	56	9							
04	1043	X	825	-0-	-218	-0-	176	1	526	3	Y	87	83	0			8
							27	4	96	9							
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	175	1	647	3	Y	112	115	0			5
							14	4	123	9							
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	374	1	681	3	Y	82	78	0			9
							24	4	90	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	1			-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	198	199	0			13
							218	9									
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	1	1	3	3	Y	44	54	0			3
							48	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	3	0			-0-
04	200	N	1552	-0-	1352	1404	283	1	845	3	Y	345	311	0			34
							44	4	380	9							
05	2816	N	1412	-0-	-1404	-0-	241	1	889	3	Y	238	261	0			11
							20	4	262	9							
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	322	1	586	3	Y	164	158	0			17
							20	4	180	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	803	-0-	-2049	-0-	158	1	536	3	Y	91	93	0			6
							9	4	100	9							
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	3	14	9	Y	13	18	0			1
03	DLQ G-10		21	-0-	21	36	1	3	20	9	Y	18	18	0			1
04	446	X	410	-0-	-36	-0-	89	1	266	3	Y	37	34	0			4
							14	4	41	9							
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	201	1	740	3	Y	120	119	0			5
							17	4	132	9							
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	270	1	492	3	Y	59	58	0			6
							17	4	65	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

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

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 #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

01	5642	X	69	-0-	-5573	-0-	1	1	4	3	Y	58	57	0			4
							64	9									
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	14	0			1
03	DLQ G-10		288	-0-	288	301	22	1	68	3	Y	179	167	0			13
							1	4	197	9							
04	482	X	181	-0-	-301	-0-	27	1	80	3	Y	64	71	0			6
							4	4	70	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

01	2201	X	343	-0-	-1858	-0-	185	1	80	3	Y	51	48	0			15
							22	4	56	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2013	-0-	2013	2013	935	1	703	3	Y	252	149	0			103
							98	4	277	9							
06	T. A.		1305	-0-	1305	3318	230	1	741	3	Y	255	351	0			7
							53	4	281	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	4557	X	754	-0-	-3803	-0-	157	1	534	3	Y	49	46	0			3
							9	4	54	9							
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	281	1	901	3	Y	185	177	0			11
							6	4	204	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1392					Y	-0-	11	0			-0-
04	1392	X	-0-	-0-	-1392	-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 #: 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	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	403	1	1369	3	Y	102	95	0			7
							23	4	112	9							
02	DLQ G-10		468	-0-	468	468	81	1	262	3	Y	112	112	0			7
							2	4	123	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	468					Y	-0-	7	0			-0-
04	468	X	-0-	-0-	-468	-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 #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	526	1	1789	3	Y	458	455	0			29
							30	4	504	9							
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	521	1	1674	3	Y	509	507	0			31
							11	4	560	9							
03	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5587	551	1	1710	3	Y	476	472	0			35
							36	4	524	9							
04	200	N	2686	-0-	2486	8073	539	1	1610	3	Y	413	407	0			41
							83	4	454	9							
05	10906	X	2833	-0-	-8073	-0-	504	1	1857	3	Y	391	414	0			18
							42	4	430	9							
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	81	1	148	3	Y	35	49	0			4
							5	4	39	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 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	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	4916	1	16714	3	Y	36	36	0			2
							277	4	40	9							
02	DLQ G-10		20303	-0-	20303	20303	4780	1	15354	3	Y	63	61	0			4
							100	4	69	9							
03	DLQ G-10		20323	-0-	20323	40626	4851	1	15069	3	Y	79	77	0			6
							316	4	87	9							
04	51284	X	10658	-0-	-40626	-0-	2563	1	7659	3	Y	37	39	0			4
							395	4	41	9							
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	2	6	0			-0-
							1	4	2	9							
06	0	X	-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
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	7099	X	6924	-0-	-175	-0-	1425	1	4843	3	Y	524	523	0			34
							80	4	576	9							
02	DLQ G-10		5582	-0-	5582	5582	1172	1	3765	3	Y	564	564	0			34
							25	4	620	9							
03	DLQ G-10		3847	-0-	3847	9429	798	1	2478	3	Y	472	471	0			35
							52	4	519	9							
04	13579	X	4150	-0-	-9429	-0-	875	1	2615	3	Y	477	465	0			47
							135	4	525	9							
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	869	1	3207	3	Y	437	464	0			20
							72	4	481	9							
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	826	1	1504	3	Y	205	203	0			22
							53	4	226	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

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	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	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-

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

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-

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2431	-0-	-1289	-0-	1038	1	844	3	Y	419	381	1			284
							88	4	461	9							
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	1225	1	301	3	Y	429	345	1			368
							80	4	472	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					368
04	7009	X	4931	-0-	-2078	-0-	1490	1	2491	3	Y	760	690	1			438
							114	4	836	9							
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1004	1	1366	3	Y	397	284	1			551
							58	4	437	9							
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	985	1	886	3	Y	617	613	1			555
							74	4	679	9							

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1859	-0-	-2202	-0-	819	1	666	3	Y	276	289	1			187
							70	4	304	9							
02	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	691	1	170	3	Y	145	207	1			125
							45	4	160	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					125
04	3814	X	2748	-0-	-1066	-0-	973	1	1626	3	Y	68	154	1			39
							74	4	75	9							
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	552	1	751	3	Y	92	25	1			106
							32	4	101	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	420	1	378	3	Y	21	108	1			19
							31	4	23	9							

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	918	1	746	3	Y	299	260	1			202
							78	4	329	9							
02	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	1096	1	270	3	Y	304	245	1			261
							71	4	334	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					261
04	5612	X	3841	-0-	-1771	-0-	1245	1	2081	3	Y	382	423	1			220
							95	4	420	9							
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	929	1	1264	3	Y	144	142	1			222
							53	4	158	9							
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	701	1	631	3	Y	137	236	1			123
							53	4	151	9							

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1881	-0-	-599	-0-	810	1	659	3	Y	312	297	1			211
							69	4	343	9							
02	DLQ G-10		1640	-0-	1640	1640	959	1	236	3	Y	348	260	1			299
							62	4	383	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					299
04	5865	X	4225	-0-	-1640	-0-	1295	1	2165	3	Y	605	555	1			349
							99	4	666	9							
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	139	1	189	3	Y	68	226	1			191
							8	4	75	9							
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	311	1	280	3	Y	106	202	1			95
							23	4	117	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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	536	1	233	3	Y	300	276	0			89
							64	4	330	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	531	1	1087	3	Y	675	606	0			158
							91	4	743	9							
04	DLQ G-10		3072	-0-	3072	5524	1209	1	973	3	Y	672	636	0			194
							151	4	739	9							
05	T. A.		106	-0-	106	5630	41	1	31	3	Y	27	210	0			11
							4	4	30	9							
06	6139	X	509	-0-	-5630	-0-	70	1	226	3	Y	179	185	0			5
							16	4	197	9							

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	7	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	15	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	4			Y	-0-					135
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			-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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	27	1			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	3	N	-0-					136
02	420	N	106	-0-	-314	-0-	1	1	103	3	N	2					138
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					139
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	N	8					147
							9	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	N	5					152
							6	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	N	2					154
							2	9									

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	10	1			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	751	1	611	3	Y	267	263	1			181
							64	4	294	9							
02	DLQ G-10		229	-0-	229	229	35	1	9	3	Y	166	204	1			143
							2	4	183	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					143
04	484	X	255	-0-	-229	-0-	14	1	24	3	Y	196	226	1			113
							1	4	216	9							
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	190	1	258	3	Y	256	73	1			296
							11	4	282	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1230	1	1106	3	Y	279	324	1			251
							92	4	307	9							

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

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

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3113	-0-	-3304	-0-	200	1	2095	3	Y	556	384	1			376
							206	4	612	9							
02	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	3123	237	1	1957	3	Y	619	770	1			225
							248	4	681	9							
03	DLQ	G-10	3643	-0-	3643	6766	494	1	2108	3	Y	617	571	1			271
							362	4	679	9							
04	11271	X	4505	-0-	-6766	-0-	238	1	3210	3	Y	652	759	1			164
							340	4	717	9							
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	4			Y	-0-					164
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	519	1	4339	3	Y	843	574	1			433
							462	4	927	9							

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7154	-0-	-3076	-0-	3898	1	2415	3	Y	703	730	1			441
							68	4	773	9							
02	DLQ	G-10	8580	-0-	8580	8580	4969	1	2831	3	Y	586	572	1			455
							135	4	645	9							
03	DLQ	G-10	5900	-0-	5900	14480	3922	1	1263	3	Y	552	712	1			295
							108	4	607	9							
04	15297	X	817	-0-	-14480	-0-	726	1	91	9	Y	83	187	1			191
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	157	1	54	9	Y	49					240
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1703	1	255	9	Y	232					472

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-2517	-0-	242	1	19	3	Y	235	338	1			359
							1	4	259	9							
02	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	1143	106	1	46	3	Y	899	768	1			490
							2	4	989	9							
03	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	2336	408	1	85	3	Y	630	948	1			172
							7	4	693	9							
04	2876	X	540	-0-	-2336	-0-	113	1	33	3	Y	356	371	1			157
							2	4	392	9							
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	31	1	25	3	Y	170	188	1			139
							2	4	187	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13	6	1			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6302	-0-	-4393	-0-	2186	1	3229	3	Y	572	616	1			205
							258	4	629	9							
02	DLQ G-10		4428	-0-	4428	4428	1938	1	1616	3	Y	508	549	1			164
							315	4	559	9							
03	DLQ G-10		2653	-0-	2653	7081	1775	1	427	3	Y	238	163	1			239
							189	4	262	9							
04	11726	X	4645	-0-	-7081	-0-	785	1	2401	3	Y	1128	1095	1			272
							218	4	1241	9							
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	Y	391	456	1			207
							4	4	430	9							
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	3051	1	4426	3	Y	925	531	1			601
							479	4	1018	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

01	1023	X	215	-0-	-808	-0-	6	1	85	3	Y	112	125	1			5
							1	4	123	9							
02	DLQ G-10		174	-0-	174	174	8	1	112	3	Y	48	51	1			2
							1	4	53	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-	2	1			-0-
04	200	N	38	-0-	-162	12	4	3	34	9	Y	31	30	1			1
05	102	N	90	-0-	-12	-0-	1	1	12	3	Y	70	67	1			4
							77	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	Y	15	18	1			1

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

01	8680	X	1495	-0-	-7185	-0-	555	1	430	3	N	464	734	1			80
							510	9									
02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	1120	1	9355	3	N	1252	1143	1			189
							1377	9									
03	11036	X	5809	-0-	-5227	-0-	1715	1	3045	3	N	954	768	1			375
							1049	9									
04	10680	X	2952	-0-	-7728	-0-	360	1	1325	3	N	1152	768	1			759
							1267	9									
05	13113	X	1702	-0-	-11411	-0-	102	1	816	3	N	713	956	1			516
							784	9									
06	12690	X	4732	-0-	-7958	-0-	325	1	3255	3	N	1047	946	1			617
							1152	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1465	-0-	-5510	-0-	523	1	483	3	Y	417	421	1			236
							459	9									
02	DLQ G-10		3413	-0-	3413	3413	696	1	2026	3	Y	628	598	1			266
							691	9									
03	DLQ G-10		2605	-0-	2605	6018	591	1	1499	3	Y	468	524	1			210
							515	9									
04	8718	X	2700	-0-	-6018	-0-	367	1	1858	3	Y	432	379	1			263
							475	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	427	1	2609	3	Y	395	348	1			310
							435	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	352	1	2436	3	Y	373	479	1			204
							410	9									

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	899	-0-	-7905	-0-	64	1	501	3	N	304					547
							334	9									
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	38	195	1			390
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					390
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	77	1	9428	3	N	1391	1095	1			686
							1530	9									
05	899	X	8	-0-	-891	-0-	6	1	2	9	N	2					688
06	870	X	68	-0-	-802	-0-	5	1	63	3	N	-0-					688

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	299	1	1016	3	Y	244	246	0			16
							17	4	268	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1007	3	Y	331	327	0			20
							7	4	364	9							
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	346	1	1074	3	Y	313	310	0			23
							23	4	344	9							
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	316	1	944	3	Y	240	239	0			24
							49	4	264	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	375	3	Y	21	44	0			1
							8	4	23	9							
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

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

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
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-

ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	2	1	8	3	Y	57	56	0			1
							63	9									
03	DLQ G-10		102	-0-	102	175	4	1	12	3	Y	78	77	0			2
							86	9									
04	200	N	39	-0-	-161	14	2	1	4	3	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

01	620	N	130	-0-	-490	-0-	22	1	100	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	847	3	Y	6	6	0			-0-
							9	4	7	9							
06	3000	N	6594	-0-	3594	3594	1352	1	5224	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2862	-0-	-2439	-0-	146	1	2222	3	Y	426	427	1			19
							25	4	469	9							
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	134	1	1883	3	Y	355	360	1			14
							20	4	391	9							
03	DLQ G-10		433	-0-	433	2861	13	1	388	3	Y	27	38	1			3
							2	4	30	9							
04	5573	X	2712	-0-	-2861	-0-	139	1	2433	3	Y	114	113	1			4
							15	4	125	9							
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	302	1	3640	3	Y	93	92	1			5
							60	4	102	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	227	1	2469	3	Y	32	35	1			2
							21	4	35	9							

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	959	-0-	-746	-0-	140	1	639	3	Y	150	155	0			4
							15	4	165	9							
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	18	1	84	3	Y	79	80	0			3
							87	9									
03	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1254	131	1	607	3	Y	291	283	0			11
							7	4	320	9							
04	200	N	816	-0-	616	1870	103	1	424	3	Y	262	265	0			8
							1	4	288	9							
05	2859	N	989	-0-	-1870	-0-	141	1	630	3	Y	193	194	0			7
							6	4	212	9							
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	140	1	541	3	Y	159	160	0			6
							2	4	175	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	484	474	0			13
							1	4	532	9							
02	DLQ G-10		265	-0-	265	265	4	1	20	3	Y	219	224	0			8
							241	9									
03	DLQ G-10		279	-0-	279	544	5	1	21	3	Y	230	230	0			8
							253	9									
04	613	X	69	-0-	-544	-0-	1	1	5	3	Y	57	63	0			2
							63	9									
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	113	3	Y	33	34	0			1
							36	9									

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

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

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	1774	3	Y	366	382	1			16
							20	4	403	9							
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	6	1	87	3	Y	939	919	1			36
							1	4	1033	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	36	1			-0-
04	1391	X	264	-0-	-1127	-0-	10	1	183	3	Y	64	62	1			2
							1	4	70	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-5460	-0-	653	1	602	3	Y	321	289	1			182
							353	9									
02	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	908	1	2643	3	Y	473	454	1			201
							520	9									
03	DLQ G-10		2703	-0-	2703	6774	662	1	1678	3	Y	330	383	1			148
							363	9									
04	11214	X	4440	-0-	-6774	-0-	640	1	3240	3	Y	509	347	1			310
							560	9									
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	284	1	1733	3	Y	160	344	1			126
							176	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	356	1	2464	3	Y	242	236	1			132
							266	9									

HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875

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

HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 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	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	824	1	670	3	Y	90	29	1			61
							70	4	99	9							
02	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1004	1	247	3	Y	15	63	1			13
							65	4	17	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1333					Y	-0-					13
04	200	N	-0-	-0-	-200	1133					Y	-0-	13	1			-0-
05	1200	N	67	-0-	-1133	-0-	23	1	31	3	Y	11					11
							1	4	12	9							
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	18	3	Y	10	12	1			9
							2	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5419	-0-	-3044	-0-	1115	1	3297	3	Y	760	803	1			279
							171	4	836	9							
02	DLQ G-10		6405	-0-	6405	6405	1871	1	3375	3	Y	673	685	1			267
							419	4	740	9							
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11980	2065	1	2529	3	Y	576	540	1			303
							347	4	634	9							
04	18466	X	6486	-0-	-11980	-0-	1592	1	3827	3	Y	678	496	1			485
							321	4	746	9							
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	3247	1	2460	3	Y	654	614	1			525
							659	4	719	9							
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	2914	1	1936	3	Y	482	600	1			407
							561	4	530	9							

SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5494	-0-	-3000	-0-	1072	1	3169	3	Y	989	1021	1			363
							165	4	1088	9							
02	DLQ G-10		6485	-0-	6485	6485	1673	1	3019	3	Y	1290	1141	1			512
							374	4	1419	9							
03	DLQ G-10		6166	-0-	6166	12651	2077	1	2543	3	Y	1088	1028	1			572
							349	4	1197	9							
04	17191	X	4540	-0-	-12651	-0-	1002	1	2408	3	Y	844	813	1			603
							202	4	928	9							
05	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	3828	1	2900	3	Y	1425	884	1			1144
							776	4	1568	9							
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	3588	1	2384	3	Y	1204	1331	1			1017
							691	4	1324	9							

SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7182	-0-	-2800	-0-	1351	1	3994	3	Y	1481	1531	1			544
							208	4	1629	9							
02	DLQ G-10		8606	-0-	8606	8606	2224	1	4013	3	Y	1701	1570	1			675
							498	4	1871	9							
03	DLQ G-10		5480	-0-	5480	14086	1851	1	2267	3	Y	955	1128	1			502
							311	4	1051	9							
04	22065	X	7979	-0-	-14086	-0-	1730	1	4161	3	Y	1581	953	1			1130
							349	4	1739	9							
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	3288	1	2491	3	Y	1459	1418	1			1171
							667	4	1605	9							
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	3249	1	2159	3	Y	1450	1397	1			1224
							626	4	1595	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	5876	-0-	-4354	-0-	1944	1	1999	3	Y	1570	1714	1			562
							206	4	1727	9							
02	DLQ G-10		5875	-0-	5875	5875	2518	1	1233	3	Y	1595	1641	1			516
							369	4	1755	9							
03	DLQ G-10		2469	-0-	2469	8344	1406	1	172	3	Y	686	510	1			692
							136	4	755	9							
04	19269	X	10925	-0-	-8344	-0-	2432	1	5293	3	Y	2375	2494	1			573
							587	4	2613	9							
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	3675	1	3378	3	Y	1798	1417	1			954
							354	4	1978	9							
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	2211	1	1942	3	Y	1204	1375	1			783
							249	4	1324	9							

CHEER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2708	-0-	-3833	-0-	900	1	928	3	Y	714	774	1			256
							95	4	785	9							
02	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	1358	1	665	3	Y	835	821	1			270
							199	4	919	9							
03	DLQ G-10		143	-0-	143	3284	79	1	10	3	Y	42	267	1			45
							8	4	46	9							
04	16519	X	13235	-0-	-3284	-0-	3019	1	6564	3	Y	2657	2061	1			641
							729	4	2923	9							
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	4991	1	4519	3	Y	1403	1300	1			744
							475	4	1543	9							
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	864	1	756	3	Y	320	856	1			208
							97	4	352	9							

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	113	10	1	93	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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-

GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1771	1	4189	3	Y	562	559	0			35
							135	4	618	9							
02	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	1668	1	3854	3	Y	411	408	0			38
							106	4	452	9							
03	DLQ G-10		3445	-0-	3445	9525	846	1	2007	3	Y	513	519	0			32
							28	4	564	9							
04	12941	X	3416	-0-	-9525	-0-	969	1	1923	3	Y	459	461	0			30
							19	4	505	9							
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1083	1	2407	3	Y	365	367	0			28
							23	4	402	9							
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1037	1	2456	3	Y	517	506	0			39
							12	4	569	9							

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	408	1	1868	3	Y	767	771	0			21
							45	4	844	9							
02	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	128	1	602	3	Y	318	327	0			12
							3	4	350	9							
03	DLQ G-10		3214	-0-	3214	4297	401	1	1862	3	Y	845	826	0			31
							21	4	930	9							
04	4507	X	210	-0-	-4297	-0-	16	1	65	3	Y	117	144	0			4
							129	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	Y	585	568	0			21
							12	4	644	9							
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	521	1	2012	3	Y	1782	1739	0			64
							6	4	1960	9							

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	2	1	8	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	0			-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441

01	3162	X	282	-0-	-2880	-0-	15	1	67	3	Y	180	176	0			5
							2	4	198	9							
02	DLQ G-10		156	-0-	156	156	9	1	42	3	Y	95	96	0			4
							105	9									
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1003	77	1	356	3	Y	373	363	0			14
							4	4	410	9							
04	1031	X	28	-0-	-1003	-0-	1	1	2	3	Y	23	36	0			1
							25	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	505	1	2253	3	Y	1072	1035	0			38
							23	4	1179	9							
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	534	1	2065	3	Y	428	451	0			15
							7	4	471	9							

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404

01	3906	X	2458	-0-	-1448	-0-	315	1	1441	3	Y	607	600	0			17
							34	4	668	9							
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	200	1	944	3	Y	291	297	0			11
							5	4	320	9							
03	DLQ G-10		3204	-0-	3204	4673	441	1	2049	3	Y	628	616	0			23
							23	4	691	9							
04	4920	X	247	-0-	-4673	-0-	5	1	22	3	Y	200	217	0			6
							220	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	428	1	1911	3	Y	545	532	0			19
							20	4	600	9							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	589	1	2276	3	Y	1019	1002	0			36
							7	4	1121	9							

TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646

01	3782	X	1889	-0-	-1893	-0-	242	1	1107	3	Y	467	466	0			13
							26	4	514	9							
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	149	1	704	3	Y	587	577	0			23
							4	4	646	9							
03	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3312	194	1	900	3	Y	641	641	0			23
							10	4	705	9							
04	5220	X	1908	-0-	-3312	-0-	249	1	1029	3	Y	569	575	0			17
							4	4	626	9							
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	266	1	1188	3	Y	600	596	0			21
							12	4	660	9							
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	304	1	1176	3	Y	590	590	0			21
							4	4	649	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 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	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	292	1	1334	3	Y	329	329	0			9
							32	4	362	9							
02	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	311	1	1466	3	Y	206	207	0			8
							7	4	227	9							
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3426	196	1	910	3	Y	272	270	0			10
							10	4	299	9							
04	4562	X	1136	-0-	-3426	-0-	197	1	814	3	Y	111	118	0			3
							3	4	122	9							
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	257	1	1148	3	Y	315	307	0			11
							12	4	347	9							
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	104	111	0			4
							1	4	114	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	585	1	2675	3	Y	691	689	0			19
							64	4	760	9							
02	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	395	1	1863	3	Y	420	423	0			16
							9	4	462	9							
03	DLQ G-10		8	-0-	8	2737	1	3	7	9	Y	6	22	0			-0-
04	2765	X	28	-0-	-2737	-0-	2	3	26	9	Y	24	23	0			1
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	182	1	702	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									

TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	562	1	2571	3	Y	778	775	0			21
							61	4	856	9							
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	451	1	2125	3	Y	635	632	0			24
							11	4	699	9							
03	DLQ G-10		4358	-0-	4358	7644	629	1	2925	3	Y	701	700	0			25
							33	4	771	9							
04	12211	X	4567	-0-	-7644	-0-	744	1	3074	3	Y	671	676	0			20
							11	4	738	9							
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	708	1	3160	3	Y	666	663	0			23
							32	4	733	9							
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	875	1	3382	3	Y	751	747	0			27
							11	4	826	9							

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			5278	-0-	5278	5278	546	1	3845	3	Y	778	759	0			19
							31	4	856	9							
04	200	N	5803	-0-	5603	10881	570	1	4236	3	Y	894	894	0			19
							14	4	983	9							
05	3100	N	1473	-0-	-1627	9254	155	1	1044	3	Y	243	255	0			7
							7	4	267	9							
06	9416	X	162	-0-	-9254	-0-	18	1	101	3	Y	39	45	0			1
							43	9									

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	413	-0-	-1013	-0-	4	1	25	3	Y	349	362	0			7
							384	9									
02 DLQ G-10			421	-0-	421	421	28	1	168	3	Y	197	195	0			9
							8	4	217	9							
03 DLQ G-10			944	-0-	944	1365	72	1	509	3	Y	326	327	0			8
							4	4	359	9							
04	2858	X	1493	-0-	-1365	-0-	121	1	903	3	Y	424	423	0			9
							3	4	466	9							
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	90	1	605	3	Y	378	376	0			11
							4	4	416	9							
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	128	1	736	3	Y	393	392	0			12
							4	4	432	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5248	-0-	-363	-0-	741	1	3391	3	Y	941	941	0			26
							81	4	1035	9							
02 DLQ G-10			4195	-0-	4195	4195	589	1	2774	3	Y	744	741	0			29
							14	4	818	9							
03 DLQ G-10			7135	-0-	7135	11330	818	1	3802	3	Y	2247	2194	0			82
							43	4	2472	9							
04	20430	X	9100	-0-	-11330	-0-	1236	1	5110	3	Y	2487	2494	0			75
							18	4	2736	9							
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1156	1	5161	3	Y	2249	2245	0			79
							53	4	2474	9							
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1095	1	4230	3	Y	1566	1589	0			56
							13	4	1723	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4143	-0-	-2367	-0-	555	1	2537	3	Y	900	903	0			25
							61	4	990	9							
02 DLQ G-10			7518	-0-	7518	7518	1070	1	5039	3	Y	1258	1235	0			48
							25	4	1384	9							
03 DLQ G-10			6874	-0-	6874	14392	978	1	4546	3	Y	1180	1185	0			43
							52	4	1298	9							
04	19128	X	4736	-0-	-14392	-0-	699	1	2888	3	Y	1035	1047	0			31
							10	4	1139	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	790	1	3526	3	Y	716	722	0			25
							36	4	788	9							
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1159	1	4479	3	Y	863	857	0			31
							14	4	949	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	3507	-0-	-9947	-0-	282	1	1290	3	Y	1731	1743	0			47
							31	4	1904	9							
02	DLQ G-10		3254	-0-	3254	3254	307	1	1447	3	Y	1357	1352	0			52
							7	4	1493	9							
03	DLQ G-10		4298	-0-	4298	7552	341	1	1585	3	Y	2140	2114	0			78
							18	4	2354	9							
04	11463	X	3911	-0-	-7552	-0-	348	1	1438	3	Y	1927	1947	0			58
							5	4	2120	9							
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	342	1	1528	3	Y	1842	1835	0			65
							16	4	2026	9							
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	348	1	1345	3	Y	1798	1799	0			64
							4	4	1978	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-2920	-0-	15	1	71	3	Y	112	109	0			3
							2	4	123	9							
02	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	186	1	876	3	Y	256	249	0			10
							4	4	282	9							
03	DLQ G-10		942	-0-	942	2290	156	1	724	3	Y	49	57	0			2
							8	4	54	9							
04	2754	X	464	-0-	-2290	-0-	76	1	313	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	666	1	3048	3	Y	508	505	0			14
							73	4	559	9							
02	DLQ G-10		3564	-0-	3564	3564	527	1	2484	3	Y	491	486	0			19
							13	4	540	9							
03	DLQ G-10		9325	-0-	9325	12889	1538	1	7149	3	Y	505	506	0			18
							82	4	556	9							
04	22519	X	9630	-0-	-12889	-0-	1814	1	7497	3	Y	266	276	0			8
							26	4	293	9							
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1264	1	5643	3	Y	393	387	0			14
							58	4	432	9							
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	634	1	2450	3	Y	282	286	0			10
							8	4	310	9							

TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1297	-0-	-2299	-0-	178	1	815	3	Y	259	275	0			7
							19	4	285	9							
02	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	125	1	588	3	Y	555	541	0			21
							3	4	611	9							
03	DLQ G-10		2250	-0-	2250	3577	284	1	1320	3	Y	574	574	0			21
							15	4	631	9							
04	5666	X	2089	-0-	-3577	-0-	301	1	1243	3	Y	492	499	0			14
							4	4	541	9							
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	183	1	816	3	Y	319	322	0			11
							8	4	351	9							
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	336	1	1299	3	Y	492	485	0			18
							4	4	541	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	892	1	4081	3	Y	169	176	0			5
							98	4	186	9							
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	448	1	2110	3	Y	111	112	0			4
							11	4	122	9							
03	DLQ G-10		550	-0-	550	3241	87	1	403	3	Y	50	52	0			2
							5	4	55	9							
04	3537	X	296	-0-	-3241	-0-	51	1	211	3	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	101	1	453	3	Y	85	83	0			3
							5	4	94	9							
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	57	1	219	3	Y	26	28	0			1
							1	4	29	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4198	-0-	-4947	-0-	555	1	2541	3	Y	946	957	0			26
							61	4	1041	9							
02	DLQ G-10		8620	-0-	8620	8620	1204	1	5670	3	Y	1561	1527	0			60
							29	4	1717	9							
03	DLQ G-10		6984	-0-	6984	15604	1024	1	4759	3	Y	1043	1065	0			38
							54	4	1147	9							
04	20899	X	5295	-0-	-15604	-0-	791	1	3271	3	Y	1111	1115	0			34
							11	4	1222	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	800	1	3571	3	Y	1043	1040	0			37
							37	4	1147	9							
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1218	1	4705	3	Y	1060	1059	0			38
							15	4	1166	9							

BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 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	2449	X	26	-0-	-2423	-0-	1	3	25	9	Y	23	24	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.		1786	-0-	1786	1786	115	1	880	3	Y	716	710	0			6
							3	4	788	9							

TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3320	-0-	-1516	-0-	450	1	2058	3	Y	694	692	0			19
							49	4	763	9							
02	DLQ G-10		2893	-0-	2893	2893	395	1	1862	3	Y	570	567	0			22
							9	4	627	9							
03	DLQ G-10		2474	-0-	2474	5367	334	1	1551	3	Y	519	522	0			19
							18	4	571	9							
04	7630	X	2263	-0-	-5367	-0-	339	1	1400	3	Y	472	477	0			14
							5	4	519	9							
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	429	1	1914	3	Y	517	513	0			18
							20	4	569	9							
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	355	1	1372	3	Y	478	479	0			17
							4	4	526	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-2219	-0-	1	1	3	3	Y	36	35	0			2
							40	9									
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	2	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
03	DLQ G-10		101	-0-	101	126	3	1	7	3	Y	83	80	0			5
							91	9									
04	200	N	433	-0-	233	359	14	1	28	3	Y	355	337	0			23
							391	9									
05	438	N	79	-0-	-359	-0-	3	1	6	3	Y	64	82	0			5
							70	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BEST-FENNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-33	-0-	21	1	173	3	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	61	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	DLQ G-10		84	-0-	84	170	8	1	64	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	200	N	2599	-0-	2399	2569	156	1	1468	3	Y	881	867	0	1	1	13
							6	4	969	9							
05	3100	N	3021	-0-	-79	2490	231	1	1590	3	Y	1082	1085	0			10
							10	4	1190	9							
06	3000	N	3195	-0-	195	2685	283	1	2169	3	Y	668	672	0			6
							8	4	735	9							

BEST-FENNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 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
01	7936	X	1862	-0-	-6074	-0-	21	1	170	3	Y	1518	1522	0			9
							1	4	1670	9							
02	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	29	1	239	3	Y	1958	1948	0			19
							1	4	2154	9							
03	DLQ G-10		6126	-0-	6126	8549	398	1	3360	3	Y	2140	2141	0			18
							14	4	2354	9							
04	12475	X	3926	-0-	-8549	-0-	192	1	1816	3	Y	1737	1727	0	3	1	25
							7	4	1911	9							
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	225	1	1547	3	Y	1414	1426	0			13
							10	4	1555	9							
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	539	1	4124	3	Y	1216	1219	0			10
							16	4	1338	9							

BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4027	-0-	-4095	-0-	295	1	2437	3	Y	1166	1173	0			7
							12	4	1283	9							
02	DLQ G-10		5160	-0-	5160	5160	371	1	3068	3	Y	1550	1542	0			15
							16	4	1705	9							
03	DLQ G-10		6644	-0-	6644	11804	493	1	4164	3	Y	1791	1791	0			15
							17	4	1970	9							
04	17747	X	5943	-0-	-11804	-0-	400	1	3778	3	Y	1591	1580	0	3	1	23
							15	4	1750	9							
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	525	1	3614	3	Y	1712	1719	0			16
							23	4	1883	9							
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	601	1	4598	3	Y	1499	1502	0			13
							18	4	1649	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9146	-0-	-247	-0-	1635	1	5559	3	Y	1691	1676	0			109
							92	4	1860	9							
02	DLQ G-10		9123	-0-	9123	9123	1676	1	5382	3	Y	1845	1843	0			111
							35	4	2030	9							
03	DLQ G-10		7596	-0-	7596	16719	1406	1	4368	3	Y	1573	1569	0			115
							92	4	1730	9							
04	22950	X	6231	-0-	-16719	-0-	1102	1	3295	3	Y	1513	1478	0			150
							170	4	1664	9							
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1027	1	3789	3	Y	1777	1847	0			80
							85	4	1955	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	0			-0-

DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10605	-0-	-2136	-0-	1062	1	7345	3	Y	1889	1902	0			37
							120	4	2078	9							
02	DLQ G-10		8995	-0-	8995	8995	986	1	5994	3	Y	1570	1536	0			71
							288	4	1727	9							
03	DLQ G-10		10473	-0-	10473	19468	1052	1	7408	3	Y	1776	1804	0			43
							59	4	1954	9							
04	28648	X	9180	-0-	-19468	-0-	889	1	6612	3	Y	1507	1519	0			31
							21	4	1658	9							
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	431	1	2897	3	Y	738	747	0			22
							18	4	812	9							
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	906	1	5213	3	Y	1186	1172	0			36
							25	4	1305	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	1564	1	5316	3	Y	1228	1220	0			79
							88	4	1351	9							
02	DLQ G-10		7907	-0-	7907	7907	1535	1	4930	3	Y	1282	1284	0			77
							32	4	1410	9							
03	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15314	1462	1	4540	3	Y	1191	1181	0			87
							95	4	1310	9							
04	21238	X	5924	-0-	-15314	-0-	1237	1	3697	3	Y	726	741	0			72
							191	4	799	9							
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1085	1	4001	3	Y	783	820	0			35
							90	4	861	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

SHINER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296133 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12724 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	7789	-0-	-14345	-0-	24	1	5550	3	Y	2011	2063	0			81
							3	4	2212	9							
02	DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	12	1	3759	3	Y	1177	1221	0			37
							1	4	1295	9							
03	DLQ G-10		6793	-0-	6793	11860	14	1	5307	3	Y	1337	1330	0			44
							1	4	1471	9							
04	17770	X	5910	-0-	-11860	-0-	13	1	4693	3	Y	1094	1083	0			55
							1	4	1203	9							
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	8	1	2610	3	Y	680	704	0			31
							1	4	748	9							
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	51	1	7777	3	Y	2291	2208	0			114
							2	4	2520	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296140 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6766	-0-	-2224	-0-	1047	1	3595	3	Y	1878	1913	0			33
							58	4	2066	9							
02	DLQ G-10		6142	-0-	6142	6142	861	1	3201	3	Y	1846	1831	0			48
							49	4	2031	9							
03	DLQ G-10		4100	-0-	4100	10242	566	1	1556	3	Y	1776	1773	0			51
							24	4	1954	9							
04	16282	X	6040	-0-	-10242	-0-	1062	1	3034	3	Y	1714	1713	0			52
							59	4	1885	9							
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	1355	1	4362	3	Y	2092	2040	0			104
							53	4	2301	9							
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1413	1	3744	3	Y	2179	2185	0			98
							30	4	2397	9							

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	3734	1	12820	3	Y	3328	3384	0			59
							208	4	3661	9							
02	DLQ G-10		12078	-0-	12078	12078	1853	1	6883	3	Y	2942	2925	0			76
							106	4	3236	9							
03	DLQ G-10		14179	-0-	14179	26257	2793	1	7685	3	Y	3258	3241	0			93
							117	4	3584	9							
04	39463	X	13206	-0-	-26257	-0-	2474	1	7069	3	Y	3206	3206	0			93
							136	4	3527	9							
05	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	2681	1	8631	3	Y	3603	3517	0			179
							105	4	3963	9							
06	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	2610	1	6913	3	Y	3433	3458	0			154
							56	4	3776	9							

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	20067	-0-	-12266	-0-	2081	1	14390	3	Y	3056	3086	0			60
							234	4	3362	9							
02	DLQ G-10		19235	-0-	19235	19235	2182	1	13267	3	Y	2862	2792	0			130
							638	4	3148	9							
03	DLQ G-10		19123	-0-	19123	38358	1992	1	14021	3	Y	2725	2789	0			66
							112	4	2998	9							
04	55591	X	17233	-0-	-38358	-0-	1739	1	12931	3	Y	2293	2311	0			48
							41	4	2522	9							
05	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	1830	1	12319	3	Y	1702	1700	0			50
							78	4	1872	9							
06	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	1793	1	10313	3	Y	2011	2001	0			60
							49	4	2212	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	14870	-0-	-14146	-0-	1599	1	11060	3	Y	1846	1882	0			36
							180	4	2031	9							
02	DLQ G-10		15452	-0-	15452	15452	1795	1	10912	3	Y	2018	1962	0			92
							525	4	2220	9							
03	DLQ G-10		16126	-0-	16126	31578	1689	1	11888	3	Y	2231	2269	0			54
							95	4	2454	9							
04	46077	X	14499	-0-	-31578	-0-	1494	1	11115	3	Y	1685	1704	0			35
							36	4	1854	9							
05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	1713	1	11525	3	Y	1645	1632	0			48
							73	4	1810	9							
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1278	1	7351	3	Y	1415	1421	0			42
							35	4	1557	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86304	X	47548	-0-	-38756	-0-	5360	1	37065	3	Y	4109	4155	0			81
							603	4	4520	9							
02	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	967	1	5879	3	Y	577	632	0			26
							283	4	635	9							
03	DLQ G-10		55333	-0-	55333	63097	5993	1	42184	3	Y	6200	6075	0			151
							336	4	6820	9							
04	112087	X	48990	-0-	-63097	-0-	5004	1	37215	3	Y	6047	6072	0			126
							119	4	6652	9							
05	50390	X	50390	-0-	-0-	-0-	5622	1	37833	3	Y	6085	6033	0			178
							241	4	6694	9							
06	45755	X	45755	-0-	-0-	-0-	5774	1	33214	3	Y	6008	6006	0			180
							158	4	6609	9							

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7852	-0-	-1169	-0-	1219	1	5578	3	Y	838	843	0			23
							133	4	922	9							
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1192	1	5614	3	Y	1347	1318	0			52
							28	4	1482	9							
03	8866	X	8136	-0-	-730	-0-	1081	1	5021	3	Y	1797	1784	0			65
							57	4	1977	9							
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	1421	1	5876	3	Y	1998	2003	0			60
							21	4	2198	9							
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	1449	1	6466	3	Y	2050	2038	0			72
							66	4	2255	9							
06	8730	X	7719	-0-	-1011	-0-	1225	1	4731	3	Y	1589	1604	0			57
							15	4	1748	9							

TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9611	-0-	-526	-0-	1387	1	6347	3	Y	1568	1569	0			43
							152	4	1725	9							
02	DLQ G-10		8748	-0-	8748	8748	1215	1	5723	3	Y	1619	1600	0			62
							29	4	1781	9							
03	DLQ G-10		9104	-0-	9104	17852	1158	1	5379	3	Y	2278	2257	0			83
							61	4	2506	9							
04	26836	X	8984	-0-	-17852	-0-	1228	1	5076	3	Y	2420	2430	0			73
							18	4	2662	9							
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1418	1	6330	3	Y	3627	3573	0			127
							65	4	3990	9							
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	419	1	1618	3	Y	832	929	0			30
							5	4	915	9							

SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	31	1	6484	3	Y	1610	1647	0			65
							4	4	1771	9							
02	DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	30	1	6707	3	Y	1807	1815	0			57
							3	4	1988	9							
03	DLQ G-10		10599	-0-	10599	19327	36	1	8208	3	Y	2137	2124	0			70
							4	4	2351	9							
04	28566	X	9239	-0-	-19327	-0-	34	1	7380	3	Y	1657	1647	0			80
							2	4	1823	9							
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	16	1	3994	3	Y	783	828	0			35
							2	4	861	9							
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	17	1	2116	3	Y	445	458	0			22
							1	4	490	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	160	1	732	3	Y	634	638	0			17
							18	4	697	9							
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	78	1	366	3	Y	321	326	0			12
							2	4	353	9							
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1536	63	1	291	3	Y	345	344	0			13
							3	4	380	9							
04	200	N	303	-0-	103	1639	6	1	24	3	Y	248	253	0			8
							273	9									
05	2275	N	636	-0-	-1639	-0-	43	1	193	3	Y	362	357	0			13
							2	4	398	9							
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	231	3	Y	265	269	0			9
							1	4	292	9							

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5810	-0-	-19951	-0-	565	1	3906	3	Y	1159	1187	0			23
							64	4	1275	9							
02	DLQ G-10		9179	-0-	9179	9179	1025	1	6231	3	Y	1475	1431	0			67
							300	4	1623	9							
03	DLQ G-10		22370	-0-	22370	31549	2455	1	17279	3	Y	2271	2283	0			55
							138	4	2498	9							
04	49832	X	18283	-0-	-31549	-0-	1950	1	14504	3	Y	1620	1641	0			34
							47	4	1782	9							
05	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	2066	1	13904	3	Y	1868	1847	0			55
							89	4	2055	9							
06	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	1980	1	11393	3	Y	1660	1665	0			50
							54	4	1826	9							

TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2295	-0-	-1332	-0-	309	1	1412	3	Y	491	491	0			13
							34	4	540	9							
02	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	335	1	1580	3	Y	618	607	0			24
							8	4	680	9							
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4599	205	1	953	3	Y	752	749	0			27
							11	4	827	9							
04	7149	X	2550	-0-	-4599	-0-	323	1	1333	3	Y	808	811	0			24
							5	4	889	9							
05	3100	N	3293	-0-	193	193	450	1	2007	3	Y	741	739	0			26
							21	4	815	9							
06	3000	N	3339	-0-	339	532	509	1	1967	3	Y	779	777	0			28
							6	4	857	9							

TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 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
01	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	572	1	2615	3	Y	806	809	0			22
							63	4	887	9							
02	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	508	1	2393	3	Y	1264	1237	0			49
							12	4	1390	9							
03	DLQ G-10		4191	-0-	4191	8494	514	1	2386	3	Y	1149	1156	0			42
							27	4	1264	9							
04	12480	X	3986	-0-	-8494	-0-	504	1	2085	3	Y	1264	1268	0			38
							7	4	1390	9							
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	437	1	1949	3	Y	1095	1095	0			38
							20	4	1205	9							
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	482	1	1861	3	Y	1101	1100	0			39
							6	4	1211	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-271	-0-	3	1	10	3	Y	52	53	0			1
							57	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 296756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4880	-0-	-1258	-0-	657	1	3005	3	Y	1042	1054	0			28
							72	4	1146	9							
02	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	615	1	2899	3	Y	1151	1135	0			44
							15	4	1266	9							
03	DLQ G-10		4745	-0-	4745	9540	637	1	2962	3	Y	1011	1018	0			37
							34	4	1112	9							
04	12620	X	3080	-0-	-9540	-0-	446	1	1845	3	Y	712	727	0			22
							6	4	783	9							
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	420	1	1873	3	Y	702	699	0			25
							19	4	772	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	383	1	1480	3	Y	805	801	0			29
							5	4	886	9							

L.B. HAILEY-MORGAN SA WELL #: 1H RRCID -> 298305 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	12023	-0-	-811	-0-	1203	1	8316	3	Y	2154	2116	0			43
							135	4	2369	9							
02	11592	X	37	-0-	-11555	-0-	3	1	20	3	Y	12	54	0			1
							1	4	13	9							
03	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	2037	1	14335	3	Y	3638	3551	0			88
							114	4	4002	9							
04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1159	1	8620	3	Y	2029	2075	0			42
							28	4	2232	9							
05	12028	X	11581	-0-	-447	-0-	1213	1	8165	3	Y	1955	1940	0			57
							52	4	2151	9							
*06	12420	X	10224	-0-	-2196	-0-	1224	1	7043	3	Y	1749	1754	0			52
							33	4	1924	9							

LESKE-JUDD-MOTL SA D WELL #: 4H RRCID -> 298538 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64480	X	53252	-0-	-11228	-0-	2139	1	41608	3	Y	7693	7781	1			243
							1043	4	8462	9							
02	DLQ G-10		15161	-0-	15161	15161	583	1	11358	3	Y	2685	2798	1			130
							266	4	2954	9							
03	DLQ G-10		20047	-0-	20047	35208	1613	1	14940	3	Y	2748	2533	1			345
							471	4	3023	9							
04	35208	X	-0-	-0-	-35208	-0-					Y	-0-					345
05	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	1002	1	16491	3	Y	3475	3565	1			255
							693	4	3823	9							
06	45163	X	45163	-0-	-0-	-0-	1943	1	35255	3	Y	6556	6597	1			214
							753	4	7212	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-MOTL SA B WELL #: 2H RRCID -> 298540 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 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	60295	X	21354	-0-	-38941	-0-	868	1	16880	3	Y	2894	2890	1			91
							423	4	3183	9							
02	DLQ G-10		9837	-0-	9837	9837	387	1	7534	3	Y	1582	1596	1			77
							176	4	1740	9							
03	DLQ G-10		25976	-0-	25976	35813	2053	1	19020	3	Y	3913	3499	1			491
							599	4	4304	9							
04	35813	X	-0-	-0-	-35813	-0-					Y	-0-					491
05	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-	1604	1	26387	3	Y	5800	5865	1			426
							1109	4	6380	9							
06	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	1970	1	35760	3	Y	7644	7820	1			250
							764	4	8408	9							

LESKE-MOTL SA A WELL #: 1H RRCID -> 298548 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	34334	-0-	-28379	-0-	1480	1	28797	3	Y	3032	3150	1			96
							722	4	3335	9							
02	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	44	1	865	3	Y	124	214	1			6
							20	4	136	9							
03	DLQ G-10		838	-0-	838	1903	72	1	669	3	Y	69	66	1			9
							21	4	76	9							
04	1903	X	-0-	-0-	-1903	-0-					Y	-0-					9
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	131	1	2154	3	Y	467	442	1			34
							91	4	514	9							
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	83	114	1			3
							13	4	91	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298965 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9952	-0-	-2603	-0-	991	1	6852	3	Y	1815	1792	0			36
							112	4	1997	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	2003	1	14894	3	Y	3080	3016	0			64
							48	4	3388	9							
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1332	1	8967	3	Y	2295	2292	0			67
							57	4	2525	9							
*06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1192	1	6855	3	Y	1315	1343	0			39
							33	4	1447	9							

LESKE-MOTL SA C WELL #: 3H RRCID -> 299127 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 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	88133	X	7041	-0-	-81092	-0-	285	1	5544	3	Y	975	1279	1			31
							139	4	1073	9							
02	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	115	1	2234	3	Y	285	302	1			14
							52	4	314	9							
03	DLQ G-10		5291	-0-	5291	8006	447	1	4138	3	Y	524	472	1			66
							130	4	576	9							
04	8006	X	-0-	-0-	-8006	-0-					Y	-0-					66
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	258	1	4249	3	Y	623	643	1			46
							179	4	685	9							
06	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	1359	1	24659	3	Y	2097	2074	1			69
							527	4	2307	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11286	-0-	-3594	-0-	350	1	10783	3	Y	139	195	1	2	8	108
							153	9									
02	DLQ G-10		8634	-0-	8634	8634	415	1	8121	3	Y	89	104	1			93
							98	9									
03	DLQ G-10		6434	-0-	6434	15068	384	1	6011	3	Y	35	95	1			33
							39	9									
04	DLQ G-10		6992	-0-	6992	22060	398	1	6480	3	Y	104	77	1	1	8	59
							114	9									
05	29885	X	7825	-0-	-22060	-0-	413	1	7326	3	Y	78	46	1			91
							86	9									
06	8490	X	7915	-0-	-575	-0-	818	1	6933	3	Y	149	97	1			143
							164	9									

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		41718	-0-	41718	50809	1301	1	40020	3	Y	361	182	1	1	8	283
							397	9									
02	14B2 EXT		22157	-0-	22157	72966	1063	1	20798	3	Y	269	272	1			280
							296	9									
03	101958	X	28992	-0-	-72966	-0-	1730	1	27053	3	Y	190	290	1			180
							209	9									
04	40380	X	29415	-0-	-10965	-0-	1681	1	27383	3	Y	319	308	1			191
							351	9									
05	31186	X	26559	-0-	-4627	-0-	1416	1	25106	3	Y	34	134	1			91
							37	9									
06	30180	X	9284	-0-	-20896	-0-	974	1	8255	3	Y	50	93	1			48
							55	9									

SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62589	X	51327	-0-	-11262	-0-	536	1	49425	3	Y	1242	1323	1	13	8	54
							1366	9									
02	DLQ G-10		44512	-0-	44512	44512	574	1	42638	3	Y	1182	940	1			296
							1300	9									
03	DLQ G-10		52606	-0-	52606	97118	1123	1	50206	3	Y	1161	1235	1	15	8	207
							1277	9									
04	DLQ G-10		54446	-0-	54446	151564	1809	1	51099	3	Y	1398	1402	1	14	8	189
							1538	9									
05	200449	X	48885	-0-	-151564	-0-	2018	1	45724	3	Y	1039	978	1	10	8	240
							1143	9									
06	50910	X	46008	-0-	-4902	-0-	1974	1	42964	3	Y	973	973	1	18	8	222
							1070	9									

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	44091	-0-	-10252	-0-	463	1	42692	3	Y	851	907	1			37
							936	9									
02	DLQ G-10		37123	-0-	37123	37123	481	1	35731	3	Y	828	658	1			207
							911	9									
03	DLQ G-10		41600	-0-	41600	78723	893	1	39922	3	Y	714	792	1			129
							785	9									
04	DLQ G-10		44362	-0-	44362	123085	1484	1	41932	3	Y	860	864	1			125
							946	9									
05	167012	X	43927	-0-	-123085	-0-	1822	1	41285	3	Y	745	695	1			175
							820	9									
06	42660	X	40275	-0-	-2385	-0-	1736	1	37783	3	Y	687	702	1			160
							756	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
SCORPION WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	38023	-0-	-14088	-0-	401 638	1 9	36984	3	Y	580	624	1			25
02	DLQ G-10		25755	-0-	25755	25755	334 650	1 9	24771	3	Y	591	468	1			148
03	DLQ G-10		28712	-0-	28712	54467	614 653	1 9	27445	3	Y	594	630	1	6	8	106
04	DLQ G-10		41773	-0-	41773	96240	1401 794	1 9	39578	3	Y	722	723	1	1	8	104
05	135509	X	39269	-0-	-96240	-0-	1633 638	1 9	36998	3	Y	580	548	1			136
06	36810	X	36280	-0-	-530	-0-	1567 617	1 9	34096	3	Y	561	559	1	10	8	128

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235

01	17205	X	10418	-0-	-6787	-0-	7602	2	2816	9	N	2560	2874	1			240
02	15540	X	9932	-0-	-5608	-0-	7261	2	2671	9	N	2428	2314	1			354
03	13516	X	10208	-0-	-3308	-0-	7463	2	2745	9	N	2495	2649	1			200
04	12960	X	9177	-0-	-3783	-0-	6527	2	2650	9	N	2409	2435	1			174
05	12803	X	8060	-0-	-4743	-0-	5947	2	2113	9	N	1921	1721	1			374
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					374

7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881

01	9982	X	7746	-0-	-2236	-0-	6158	2	1588	9	N	1444	1491	1			240
02	9016	X	6759	-0-	-2257	-0-	5421	2	1338	9	N	1216	1129	1			327
03	8494	X	7339	-0-	-1155	-0-	5921	2	1418	9	N	1289	1335	1			281
04	7770	X	6791	-0-	-979	-0-	5673	2	1118	9	N	1016	1137	1			160
05	7812	X	6639	-0-	-1173	-0-	5251	2	1388	9	N	1262	941	1			481
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					481

USA LARK WELL #: 2CH RRCID -> 301587 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11960 - 18649

03	0		2031	-0-	2031	2031	2031	4			Y	-0-					-0-
04	0		94649	-0-	94649	96680	43697 47407	2 9	3545	4	Y	43097	43097	1			-0-
05	158917	X	62237	-0-	-96680	-0-	42526 17505	2 9	2206	4	Y	15914	15914	1			-0-
06	68220	X	NO RPT	-0-	-68220	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA LARK WELL #: 3CH RRCID -> 301596 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11579 PERF.12115 - 17942

03	0		2009	-0-	2009	-0-	2009	4			Y	-0-					-0-
04	0		100862	-0-	100862	100862	50159 46647	2 9	4056	4	Y	42406	42406	1			-0-
05	168890	X	68028	-0-	-100862	-0-	47658 17918	2 9	2452	4	Y	16289	16289	1			-0-
06	77550	X	NO RPT	-0-	-77550	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA LARK WELL #: 1DH RRCID -> 301597 COMPL. DATE 04/04/2026 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12172 - 20696

04	0		58567	-0-	58567	58567	48613 669	2 9	9285	4	N	608	608	1			-0-
05	162851	X	104284	-0-	-58567	-0-	75473 24588	2 9	4223	4	N	22353	22353	1			-0-
06	78060	X	NO RPT	-0-	-78060	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
LR FEE C WELL #: 1H RRCID -> 301761 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11900 - 19117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1820	-0-	1820	1820	1820	4			Y	-0-					-0-
04	0		49869	-0-	49869	51689	31673	2	2574	4	Y	14202	14202	1			-0-
							15622	9									
*05	DELQ PR		63684	-0-	63684	115373	46164	2	2443	4	Y	13706	13706	1			-0-
							15077	9									
06	64860	X	NO RPT	-0-	-64860	50513					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1170	1	6167	2	Y	409	131	0	272	1	6
							7	4	450	9							
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	Y	105	36	0	75	1	-0-
							116	9									
03	10850	X	95	-0-	-10755	-0-	7	1	26	2	Y	56	19	0	35	1	2
							62	9									
04	10500	X	3726	-0-	-6774	-0-	662	1	2681	2	Y	345	147	0	190	1	10
							3	4	380	9							
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	230	114	0	126	1	-0-
*06	7530	X	626	-0-	-6904	-0-	98	1	400	2	Y	115	59	0	54	1	2
							1	4	127	9							

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	259	1	1132	2	Y	708	202	0	262	1	244
							1	4	779	9							
05	3100	N	62950	-0-	59850	59850	3432	1	38248	2	Y	19332	9179	0	10085	1	312
							5	4	21265	9							
*06	3000	N	88521	-0-	85521	145371	3559	1	59278	2	Y	23246	12245	0	11131	1	182
							113	4	25571	9							

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

01	T. A.		92	-0-	92	2476	2	1	47	2	Y	39	14	0	29	1	-0-
							43	9									
02	2476	N	-0-	-0-	-2476	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	91	1	1012	2	Y	338	161	0	177	1	-0-
							372	9									
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	359	188	0	171	1	-0-
							1	4	395	9							

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

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-

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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	408	1	1126	2	Y	1113	361	0	752	1	27
							1	4	1224	9							
02	3444	X	1294	-0-	-2150	-0-	327	1	967	9	Y	879	296	0	610	1	-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	808	270	0	504	1	34
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	39	31	0	40	1	2
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	92	1	1031	2	Y	1620	761	0	836	1	25
							1782	9									
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	177	1	2953	2	Y	1705	900	0	818	1	12
							6	4	1876	9							

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1286	-0-	-3643	-0-	286	1	946	2	Y	48	16	0	33	1	-0-
							1	4	53	9							
02	1232	X	53	-0-	-1179	-0-	13	1	38	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	1070	1	11926	2	Y	946	444	0	488	1	14
							2	4	1041	9							
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	212	-0-	-6918	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	4770	X	733	-0-	-4037	-0-	32	1	449	2	Y	228	70	0	91	1	67
							1	4	251	9							
05	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	1734	1	25193	2	Y	12814	6024	0	6618	1	239
							3	4	14095	9							
*06	66526	X	66526	-0-	-0-	-0-	2600	1	43311	2	Y	18665	9840	0	8945	1	119
							83	4	20532	9							

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	514	1	525	2	N	968	315	0	656	1	11
							1	4	1065	9							
02	2744	X	1919	-0-	-825	-0-	424	1	638	2	N	778	255	0	526	1	8
							1	4	856	9							
03	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	174	1	925	2	N	576	196	0	366	1	22
							634	9									
04	2490	X	1719	-0-	-771	-0-	190	1	829	2	N	635	282	0	366	1	9
							1	4	699	9							
05	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	96	1	1064	2	N	127	65	0	71	1	-0-
							140	9									
*06	2070	X	1476	-0-	-594	-0-	80	1	1337	2	N	51	26	0	24	1	1
							3	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		340	-0-	340	1143	15	1	143	2	Y	165	56	0	116	1	-0-
							182	9									
02	1185	N	42	-0-	-1143	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	44857	X	20416	-0-	-24441	-0-	791	1	15518	2	Y	3719	1210	0	2518	1	48
							16	4	4091	9							
02	33320	X	18488	-0-	-14832	-0-	826	1	14001	2	Y	3319	1078	0	2225	1	64
							10	4	3651	9							
03	36890	X	19511	-0-	-17379	-0-	2484	1	13186	2	Y	3490	1214	0	2267	1	73
							2	4	3839	9							
04	27210	X	16683	-0-	-10527	-0-	2529	1	11046	2	Y	2814	1237	0	1602	1	48
							13	4	3095	9							
05	25203	X	11201	-0-	-14002	-0-	728	1	8110	2	Y	2147	1030	0	1131	1	34
							1	4	2362	9							
*06	19800	X	3445	-0-	-16355	-0-	148	1	2463	2	Y	754	406	0	369	1	13
							5	4	829	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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	630	1	3051	2	Y	508	166	0	346	1	3
							4	4	559	9							
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	345	1	348	2	Y	258	85	0	176	1	-0-
							284	9									
03	2325	X	794	-0-	-1531	-0-	72	1	380	2	Y	311	105	0	195	1	11
							342	9									
04	4110	X	1000	-0-	-3110	-0-	183	1	798	2	Y	16	11	0	14	1	2
							1	4	18	9							
05	4247	X	833	-0-	-3414	-0-	38	1	428	2	Y	334	159	0	175	1	2
							367	9									
*06	4110	X	1550	-0-	-2560	-0-	79	1	1322	2	Y	133	70	0	64	1	1
							3	4	146	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	6	2	0	3	1	1
							7	9									
02	1400	N	76	-0-	-1324	-0-	2	1	65	2	N	8	3	0	6	1	-0-
							9	9									
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	99	1	433	2	N	201	61	0	79	1	61
							221	9									
05	3100	N	43413	-0-	40313	40313	2446	1	27259	2	N	12458	5854	0	6432	1	233
							4	4	13704	9							
*06	3000	N	67007	-0-	64007	104320	2626	1	43730	2	N	18698	9856	0	8960	1	115
							83	4	20568	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	414	1	711	2	N	1470	477	0	993	1	16
							1	4	1617	9							
02	2912	X	2663	-0-	-249	-0-	293	1	993	2	N	1251	414	0	853	1	-0-
							1	4	1376	9							
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	45	15	0	19	1	11
05	3224	X	46	-0-	-3178	-0-	1	1	15	2	N	27	18	0	20	1	-0-
							30	9									
*06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	340	1	159	2	N	598	198	0	411	1	-0-
							658	9									
02	784	N	459	-0-	-325	-0-	266	1	193	9	N	175	57	0	118	1	-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	475	164	0	306	1	5
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	117	1	512	2	N	946	399	0	517	1	35
							1	4	1041	9							
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	74	1	823	2	N	1309	636	0	699	1	9
							1440	9									
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	295	157	0	143	1	4
							325	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	3100	N	7646	-0-	4546	5580	552	1	4563	2	N	2296	742	0	1544	1	37
							5	4	2526	9							
02	2800	N	5209	-0-	2409	7989	400	1	3689	2	N	1015	343	0	709	1	-0-
							3	4	1117	9							
03	10073	X	2084	-0-	-7989	-0-	146	1	776	2	N	1056	364	0	680	1	12
							1162	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	354	1	1546	2	N	799	345	0	447	1	19
							2	4	879	9							
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	683	1	7607	2	N	306	152	0	167	1	6
							1	4	337	9							
*06	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	688	1	11461	2	N	637	334	0	304	1	5
							22	4	701	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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	195	1	234	9	N	213	72	0	150	1	-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	37	-0-	-383	-0-	6	1	25	2	N	5	2	0	3	1	-0-
							6	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	860	2	N	35	14	0	15	1	6
							39	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	113	60	0	55	1	4
							1	4	124	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	919	1	20724	2	N	3971	1292	0	2689	1	49
							21	4	4368	9							
02	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	909	1	18833	2	N	3531	1147	0	2367	1	66
							13	4	3884	9							
03	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	3056	1	16222	2	N	3541	1234	0	2304	1	69
							2	4	3895	9							
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	2961	1	12933	2	N	2593	1142	0	1479	1	41
							15	4	2852	9							
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	539	1	6003	2	N	1789	858	0	943	1	29
							1	4	1968	9							
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	422	1	7025	2	N	1834	970	0	882	1	11
							13	4	2017	9							

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	12586	X	9247	-0-	-3339	-0-	482	1	6968	2	Y	1627	528	0	1098	1	24
							7	4	1790	9							
02	11256	X	151	-0-	-11105	-0-	45	1	106	9	Y	96	39	0	81	1	-0-
03	13051	X	7686	-0-	-5365	-0-	912	1	4842	2	Y	1755	597	0	1115	1	43
							1	4	1931	9							
04	12630	X	1306	-0-	-11324	-0-	168	1	733	2	Y	367	178	0	231	1	1
							1	4	404	9							
05	13051	X	6734	-0-	-6317	-0-	451	1	5021	2	Y	1146	538	0	591	1	18
							1	4	1261	9							
*06	8940	X	2130	-0-	-6810	-0-	53	1	885	2	Y	1082	573	0	520	1	7
							2	4	1190	9							

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

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

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	526	1	359	9	N	326	108	0	224	1	-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	87	1	85	2	N	83	27	0	56	1	-0-
							91	9									
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	530	2	N	577	194	0	362	1	21
							635	9									
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	193	1	841	2	N	365	168	0	218	1	-0-
							1	4	402	9							
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	725	2	N	512	241	0	265	1	6
							563	9									
*06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	584	307	0	279	1	4
							2	4	642	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	515	1	2715	2	N	3740	1216	0	2531	1	53
							3	4	4114	9							
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	1075	1	2469	2	N	3595	1167	0	2409	1	72
							2	4	3955	9							
03	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1778	1	6975	2	N	4028	1400	0	2615	1	85
							1	4	4431	9							
04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	2692	1	10904	2	N	4092	1783	0	2310	1	84
							13	4	4501	9							
05	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	2604	1	10289	2	N	3943	1899	0	2086	1	42
							1	4	4337	9							
*06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	2356	1	9618	2	N	2980	1572	0	1429	1	21
							18	4	3278	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	132	1	696	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	137	1	315	2	N	-0-					-0-
03	744	N	266	-0-	-478	-0-	54	1	212	2	N	-0-					-0-
04	810	N	198	-0-	-612	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	213	-0-	-57	-0-	42	1	171	2	N	-0-					-0-

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1892	1	9969	2	Y	58	19	0	39	1	-0-
							11	4	64	9							
02	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	552	1	1268	2	Y	22	7	0	15	1	-0-
							1	4	24	9							
03	13020	X	2097	-0-	-10923	-0-	426	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	12600	X	5922	-0-	-6678	-0-	1150	1	4656	2	Y	101	44	0	57	1	-0-
							5	4	111	9							
05	13020	X	8711	-0-	-4309	-0-	1721	1	6798	2	Y	174	83	0	91	1	-0-
							1	4	191	9							
*06	11550	X	8059	-0-	-3491	-0-	1546	1	6312	2	Y	172	90	0	82	1	-0-
							12	4	189	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

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-

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

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-

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	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-

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	N	220	71	0	149	1	-0-
							242	9									
02	616	N	109	-0-	-507	-0-	20	1	46	2	N	39	13	0	26	1	-0-
							43	9									
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	38	1	149	2	N	173	58	0	108	1	7
							190	9									
04	630	N	392	-0-	-238	-0-	37	1	148	2	N	188	85	0	110	1	-0-
							207	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	234	107	0	118	1	9
							257	9									
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	178	2	N	193	104	0	95	1	3
							212	9									

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	174	1	24	9	N	22	7	0	15	1	-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	32	11	0	21	1	-0-
							35	9									
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	9	4	0	5	1	-0-
							10	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	36	0	40	1	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	29	0	26	1	-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

01	3224	X	1918	-0-	-1306	-0-	304	1	1602	2	Y	9	3	0	6	1	-0-
							2	4	10	9							
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	87	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	507	-0-	-1973	-0-	103	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	947	-0-	-913	-0-	187	1	757	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							1	4	2	9							
05	1922	X	1248	-0-	-674	-0-	252	1	994	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*06	1860	X	543	-0-	-1317	-0-	106	1	434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							1	4	2	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15717	-0-	-0-	-0-	739	1	11538	2	N	3116	1012	0	2107	1	39
							12	4	3428	9							
02	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	847	1	13255	2	N	2892	939	0	1937	1	55
							9	4	3181	9							
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2217	1	11768	2	N	2902	1013	0	1892	1	52
							1	4	3192	9							
04	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	2062	1	9005	2	N	2265	996	0	1290	1	31
							10	4	2492	9							
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	482	1	5368	2	N	1656	792	0	871	1	24
							1	4	1822	9							
*06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	318	1	5302	2	N	1657	875	0	795	1	11
							10	4	1823	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4	0	8	1	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	Y	5	2	0	3	1	-0-
							6	9									
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	194	1	766	2	Y	27	13	0	14	1	-0-
							30	9									
*06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	111	1	452	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							1	4	8	9							

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 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	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	722	1	3804	2	N	650	210	0	437	1	10
							4	4	715	9							
02	5292	X	865	-0-	-4427	-0-	163	1	374	2	N	298	101	0	207	1	-0-
							328	9									
03	6076	X	4483	-0-	-1593	-0-	781	1	3062	2	N	582	197	0	368	1	17
							640	9									
04	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	937	1	3795	2	N	955	415	0	538	1	19
							4	4	1051	9							
05	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	706	1	2790	2	N	598	285	0	314	1	18
							658	9									
*06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1088	1	4441	2	N	954	506	0	460	1	6
							8	4	1049	9							

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	2206	1	11628	2	N	1407	455	0	948	1	24
							13	4	1548	9							
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	383	133	0	274	1	-0-
03	14911	X	8690	-0-	-6221	-0-	1717	1	6734	2	N	216	71	0	132	1	13
							1	4	238	9							
04	14430	X	11839	-0-	-2591	-0-	2195	1	8889	2	N	677	291	0	377	1	22
							10	4	745	9							
05	14911	X	10690	-0-	-4221	-0-	1924	1	7601	2	N	1058	507	0	557	1	16
							1	4	1164	9							
*06	14430	X	10264	-0-	-4166	-0-	1812	1	7397	2	N	946	500	0	455	1	7
							14	4	1041	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 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	14198	X	7706	-0-	-6492	-0-	1011	1	5328	2	N	1237	403	0	838	1	15
							6	4	1361	9							
02	12824	X	-0-	-0-	-12824	-0-					N	386	131	0	270	1	-0-
03	11067	X	7865	-0-	-3202	-0-	1389	1	5449	2	N	933	313	0	584	1	36
							1	4	1026	9							
04	9630	X	8578	-0-	-1052	-0-	1429	1	5788	2	N	1231	542	0	702	1	23
							7	4	1354	9							
05	9951	X	8853	-0-	-1098	-0-	1526	1	6028	2	N	1180	565	0	621	1	17
							1	4	1298	9							
*06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1581	1	6456	2	N	1139	602	0	547	1	7
							12	4	1253	9							

RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	2	1	0	1	1	-0-
02	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	3025	1	6950	2	N	748	244	0	504	1	-0-
							6	4	823	9							
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1099	1	4310	2	N	444	148	0	276	1	20
							1	4	488	9							
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	591	1	2394	2	N	556	244	0	316	1	16
							3	4	612	9							
05	10602	X	5949	-0-	-4653	-0-	1022	1	4038	2	N	807	387	0	425	1	11
							1	4	888	9							
*06	10260	X	5860	-0-	-4400	-0-	993	1	4055	2	N	731	386	0	351	1	5
							8	4	804	9							

RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	631	1	1449	2	N	445	145	0	300	1	-0-
							1	4	490	9							
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	364	1	1428	2	N	510	172	0	321	1	17
							561	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	373	1	1511	2	N	815	354	0	459	1	19
							2	4	897	9							
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	460	1	1816	2	N	983	470	0	517	1	15
							1081	9									
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	545	1	2223	2	N	947	501	0	455	1	6
							4	4	1042	9							

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12906	-0-	-2067	-0-	1723	1	9081	2	N	1902	617	0	1284	1	27
							10	4	2092	9							
02	12964	X	1188	-0-	-11776	-0-	174	1	400	2	N	558	191	0	394	1	-0-
							614	9									
03	13888	X	9635	-0-	-4253	-0-	1782	1	6988	2	N	785	260	0	485	1	40
							1	4	864	9							
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	2403	1	9733	2	N	1637	713	0	924	1	40
							11	4	1801	9							
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	2385	1	9424	2	N	1744	838	0	921	1	25
							1	4	1918	9							
*06	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	2370	1	9675	2	N	1762	930	0	846	1	11
							18	4	1938	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	872	1	14147	2	N	3807	1236	0	2574	1	49
							15	4	4188	9							
02	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	845	1	11986	2	N	3133	1020	0	2104	1	58
							9	4	3446	9							
03	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	2083	1	11055	2	N	3592	1246	0	2327	1	77
							1	4	3951	9							
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	2098	1	9163	2	N	3065	1345	0	1743	1	54
							11	4	3372	9							
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	636	1	7092	2	N	1895	928	0	1020	1	1
							1	4	2085	9							
*06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	491	1	8172	2	N	1989	1035	0	941	1	14
							16	4	2188	9							

HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	420	1	385	2	N	592	192	0	399	1	8
							1	4	651	9							
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	116	1	156	9	N	142	49	0	101	1	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	431	145	0	270	1	16
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	242	1	1058	2	N	454	204	0	264	1	2
							1	4	499	9							
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	N	312	149	0	164	1	1
							343	9									
*06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	97	51	0	46	1	1
							1	4	107	9							

HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	363	1	86	2	N	311	98	0	204	1	9
							342	9									
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	111	1	95	9	N	86	31	0	64	1	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	32	0	60	1	-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	77	32	0	42	1	3
							85	9									
05	806	X	344	-0-	-462	-0-	12	1	128	2	N	185	88	0	97	1	3
							204	9									
*06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	111	59	0	54	1	1

HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	450	1	5380	2	N	1423	461	0	960	1	22
							6	4	1565	9							
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	114	1	1242	2	N	564	191	0	395	1	-0-
							1	4	620	9							
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	593	1	3146	2	N	1009	339	0	633	1	37
							1110	9									
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1052	1	4596	2	N	1410	618	0	801	1	28
							5	4	1551	9							
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	424	1	4723	2	N	1360	652	0	716	1	20
							1	4	1496	9							
*06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	293	1	4886	2	N	1264	668	0	607	1	9
							9	4	1390	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13073	-0-	-567	-0-	1687	1	8892	2	N	2267	736	0	1533	1	24
							2494	9									
02	11928	X	9407	-0-	-2521	-0-	2408	1	5533	2	N	1333	443	0	914	1	-0-
							1466	9									
03	13361	X	10748	-0-	-2613	-0-	1833	1	7192	2	N	1566	528	0	985	1	53
							1723	9									
04	12930	X	11915	-0-	-1015	-0-	1981	1	8023	2	N	1737	767	0	994	1	29
							1911	9									
05	13361	X	12661	-0-	-700	-0-	2138	1	8449	2	N	1885	896	0	984	1	34
							2074	9									
*06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	2198	1	8974	2	N	1945	1030	0	936	1	13
							2140	9									

HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	518	1	2243	2	N	1108	360	0	750	1	10
							3	4	1219	9							
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	321	1	276	2	N	725	240	0	495	1	-0-
							798	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	426	-0-	-4038	-0-	19	1	211	2	N	178	80	0	88	1	10
							196	9									
*06	3840	X	2148	-0-	-1692	-0-	53	1	880	2	N	1103	576	0	524	1	13
							2	4	1213	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	2123	1	11188	2	N	2657	863	0	1797	1	32
							13	4	2923	9							
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	3692	1	8484	2	N	3020	977	0	2016	1	59
							8	4	3322	9							
03	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	2656	1	10418	2	N	3071	1071	0	2000	1	59
							1	4	3378	9							
04	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	2080	1	8423	2	N	1950	858	0	1111	1	40
							10	4	2145	9							
05	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	2401	1	9487	2	N	2029	972	0	1068	1	29
							1	4	2232	9							
*06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1690	1	6898	2	N	1463	774	0	704	1	14
							13	4	1609	9							

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3410	-0-					N	11	3	0	7	1	1
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	11	4	0	8	1	-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	336	1	1465	2	N	1137	385	0	499	1	253
							82	4	1251	9							
05	80128	X	80128	-0-	-0-	-0-	4207	1	46880	2	N	26395	12474	0	13705	1	469
							6	4	29035	9							
*06	106784	X	106784	-0-	-0-	-0-	4053	1	67500	2	N	31911	16845	0	15313	1	222
							129	4	35102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	589	1	6	4	N	2246	729	0	1518	1	32
							2471	9									
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	91	1	797	2	N	284	103	0	213	1	-0-
							1	4	312	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9269	X	606	-0-	-8663	-0-	48	1	537	2	N	19	9	0	10	1	-0-
							21	9									
*06	2970	X	2051	-0-	-919	-0-	107	1	1789	2	N	138	69	0	63	1	6
							3	4	152	9							

HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	405	1	19	2	N	280	91	0	189	1	3
							308	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	356	1	75	2	N	194	62	0	128	1	7
							213	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	49	1	263	2	N	287	103	0	191	1	-0-
							316	9									
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	42	1	182	2	N	293	126	0	163	1	4
							322	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	417	199	0	218	1	4
							459	9									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	N	276	147	0	133	1	-0-
							1	4	304	9							

HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8385	-0-	-2930	-0-	522	1	5319	2	N	2307	747	0	1554	1	53
							6	4	2538	9							
02	10220	X	1652	-0-	-8568	-0-	111	1	1140	2	N	364	136	0	281	1	-0-
							1	4	400	9							
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
04	8100	X	765	-0-	-7335	-0-	135	1	587	2	N	38	14	0	18	1	6
							1	4	42	9							
05	8370	X	482	-0-	-7888	-0-	29	1	323	2	N	118	49	0	54	1	21
							130	9									
*06	8100	X	2371	-0-	-5729	-0-	46	1	760	2	N	1422	750	0	681	1	12
							1	4	1564	9							

SOLIZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 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	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	768	1	3627	2	Y	753	750	0			26
							186	4	828	9							
02	7168	X	5233	-0-	-1935	-0-	743	1	3647	2	Y	699	696	0			29
							74	4	769	9							
03	7936	X	5920	-0-	-2016	-0-	690	1	4219	2	Y	790	784	0			35
							142	4	869	9							
04	7680	X	5816	-0-	-1864	-0-	694	1	4239	2	Y	698	704	0			29
							115	4	768	9							
05	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	746	1	4092	2	Y	1066	1038	0			57
							195	4	1173	9							
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	797	1	3990	2	Y	1065	1075	0			47
							52	4	1172	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
GASKIN WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5247	-0-	-240	-0-	791	1	2760	2	Y	1406	1414	0			46
							149	4	1547	9							
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	837	1	3984	2	Y	1289	1254	0			81
							82	4	1418	9							
03	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	862	1	5268	2	Y	1952	1977	0			56
							178	4	2147	9							
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	596	1	3642	2	Y	1807	1790	0			73
							99	4	1988	9							
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	659	1	3615	2	Y	1832	1822	0			83
							173	4	2015	9							
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	614	1	3073	2	Y	1451	1484	0			50
							40	4	1596	9							

GASKIN WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	6375	-0-	-12411	-0-	519	1	4569	2	Y	971	953	0			85
							219	4	1068	9							
02	16240	X	9911	-0-	-6329	-0-	990	1	5623	2	Y	2896	2888	0			93
							112	4	3186	9							
03	17980	X	12428	-0-	-5552	-0-	1329	1	8126	2	Y	2454	2454	0			93
							274	4	2699	9							
04	16890	X	12500	-0-	-4390	-0-	1402	1	8572	2	Y	2085	2099	0			79
							232	4	2294	9							
05	16244	X	13107	-0-	-3137	-0-	1628	1	8936	2	Y	1924	1909	0			94
							427	4	2116	9							
*06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	1738	1	8699	2	Y	2245	2253	0			86
							113	4	2470	9							

SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	3075	-0-	-14099	-0-	559	1	2104	2	Y	273	272	0			9
							112	4	300	9							
02	6244	X	2952	-0-	-3292	-0-	536	1	2095	2	Y	252	251	0			10
							44	4	277	9							
03	6913	X	3067	-0-	-3846	-0-	315	1	1927	2	Y	691	664	0			37
							65	4	760	9							
04	6030	X	2657	-0-	-3373	-0-	262	1	1601	2	Y	683	705	0			15
							43	4	751	9							
05	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	291	1	1597	2	Y	464	452	0			27
							76	4	510	9							
*06	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	323	1	1615	2	Y	580	590	0			17
							21	4	638	9							

BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20540	-0-	-3950	-0-	1580	1	13144	2	N	4712	4707	0			161
							633	4	5183	9							
02	22120	X	18901	-0-	-3219	-0-	1492	1	12732	2	N	4031	4027	0			165
							243	4	4434	9							
03	23436	X	20716	-0-	-2720	-0-	2177	1	13312	2	N	4344	4331	0			178
							449	4	4778	9							
04	21330	X	16668	-0-	-4662	-0-	1723	1	10534	2	N	3751	3769	0			160
							285	4	4126	9							
05	22041	X	15098	-0-	-6943	-0-	1620	1	8887	2	N	3788	3774	0			174
							424	4	4167	9							
*06	20250	X	14650	-0-	-5600	-0-	1709	1	8551	2	N	3890	3879	0			185
							111	4	4279	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 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	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	784	1	2922	2	Y	724	722	0			25
							156	4	796	9							
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	816	1	3667	2	Y	752	749	0			28
							76	4	827	9							
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	605	1	3696	2	Y	832	820	0			40
							125	4	915	9							
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	602	1	3680	2	Y	782	789	0			33
							100	4	860	9							
05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1146	1	6289	2	Y	1439	1376	0			96
							300	4	1583	9							
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1084	1	5423	2	Y	2143	2199	0			40
							70	4	2357	9							

KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6603	-0-	-2883	-0-	903	1	4302	2	N	1071	1063	0			37
							220	4	1178	9							
02	8568	X	7199	-0-	-1369	-0-	946	1	5099	2	N	955	951	0			41
							103	4	1051	9							
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	920	1	5628	2	N	1063	1061	0			43
							190	4	1169	9							
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	815	1	4983	2	N	860	845	0			58
							135	4	946	9							
05	7967	X	6573	-0-	-1394	-0-	804	1	4411	2	N	1043	1066	0			35
							211	4	1147	9							
*06	7710	X	4309	-0-	-3401	-0-	587	1	2936	2	N	680	684	0			31
							38	4	748	9							

TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A

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

GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	817	1	4632	2	Y	1622	1635	0			52
							232	4	1784	9							
02	7084	X	5604	-0-	-1480	-0-	763	1	3452	2	Y	1198	1204	0			46
							71	4	1318	9							
03	7843	X	4652	-0-	-3191	-0-	445	1	2721	2	Y	1267	1274	0			39
							92	4	1394	9							
04	7590	X	1651	-0-	-5939	-0-	38	1	232	2	Y	1250	1239	0			50
							6	4	1375	9							
05	7750	X	1679	-0-	-6071	-0-	42	1	230	2	Y	1269	1262	0			57
							11	4	1396	9							
*06	7230	X	2651	-0-	-4579	-0-	210	1	1051	2	Y	1251	1250	0			58
							14	4	1376	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5184	-0-	-1326	-0-	629	1	3316	2	N	1126	366	0	761	1	15
							1239	9									
02	5684	X	3734	-0-	-1950	-0-	800	1	1839	2	N	995	330	0	680	1	-0-
							1095	9									
03	6200	X	4520	-0-	-1680	-0-	744	1	2920	2	N	778	261	0	487	1	30
							856	9									
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	796	1	3224	2	N	1094	480	0	623	1	21
							1203	9									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	895	1	3537	2	N	1036	497	0	546	1	14
							1140	9									
*06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	906	1	3699	2	N	945	499	0	454	1	6
							1040	9									

BLACK HAND A WELL #: 1H RRCID -> 298377 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4229	-0-	-979	-0-	426	1	2825	2	N	886	288	0	600	1	12
							3	4	975	9							
02	4704	X	3070	-0-	-1634	-0-	256	1	2085	2	N	661	213	0	439	1	21
							2	4	727	9							
03	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	446	1	2368	2	N	845	294	0	548	1	24
							930	9									
04	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	662	1	2893	2	N	872	381	0	494	1	21
							3	4	959	9							
05	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	271	1	3020	2	N	1090	522	0	574	1	15
							1199	9									
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	177	1	2945	2	N	1090	575	0	523	1	7
							6	4	1199	9							

BLACK HAND B WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	31186	-0-	-11005	-0-	990	1	25601	2	N	4154	1350	0	2810	1	53
							26	4	4569	9							
02	35056	X	28582	-0-	-6474	-0-	982	1	23428	2	N	3778	1226	0	2530	1	75
							16	4	4156	9							
03	37200	X	30431	-0-	-6769	-0-	4098	1	21751	2	N	4163	1449	0	2705	1	84
							3	4	4579	9							
04	33960	X	28226	-0-	-5734	-0-	4444	1	19407	2	N	3957	1725	0	2235	1	81
							22	4	4353	9							
05	33852	X	25945	-0-	-7907	-0-	1749	1	19490	2	N	4275	2046	0	2248	1	62
							3	4	4703	9							
*06	30630	X	25342	-0-	-5288	-0-	1163	1	19376	2	N	4333	2287	0	2079	1	29
							37	4	4766	9							

BLACK HAND C WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	32116	-0-	-9331	-0-	986	1	26015	2	N	4625	1501	0	3124	1	64
							27	4	5088	9							
02	35084	X	29489	-0-	-5595	-0-	992	1	23690	2	N	4355	1415	0	2921	1	83
							16	4	4791	9							
03	37107	X	30387	-0-	-6720	-0-	4016	1	21318	2	N	4591	1598	0	2983	1	93
							3	4	5050	9							
04	34560	X	28287	-0-	-6273	-0-	4364	1	19057	2	N	4404	1920	0	2488	1	89
							22	4	4844	9							
05	34844	X	25599	-0-	-9245	-0-	1713	1	19087	2	N	4360	2092	0	2298	1	59
							3	4	4796	9							
*06	31590	X	24710	-0-	-6880	-0-	1148	1	19126	2	N	4000	2112	0	1920	1	27
							36	4	4400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHIZZ-BANG A WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11640	-0-	-2341	-0-	758	1	7832	2	N	2765	897	0	1866	1	44
							8	4	3042	9							
02	11340	X	2654	-0-	-8686	-0-	182	1	1790	2	N	619	216	0	447	1	-0-
							1	4	681	9							
03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	3	1	0	2	1	-0-
05	12090	X	2441	-0-	-9649	-0-	85	1	949	2	N	1279	599	0	658	1	22
							1407	9									
*06	11250	X	1960	-0-	-9290	-0-	45	1	755	2	N	1054	563	0	511	1	2
							1	4	1159	9							

WHIZZ-BANG B WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12473	-0-	-2655	-0-	700	1	8644	2	N	2836	922	0	1918	1	36
							9	4	3120	9							
02	12824	X	9653	-0-	-3171	-0-	569	1	7038	2	N	1855	617	0	1274	1	-0-
							5	4	2041	9							
03	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	9	4	0	5	1	-0-
05	12679	X	1415	-0-	-11264	-0-	53	1	594	2	N	698	331	0	363	1	4
							768	9									
*06	12060	X	1628	-0-	-10432	-0-	53	1	878	2	N	632	332	0	302	1	2
							2	4	695	9							

WHIZZ-BANG C WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	11171	-0-	-4050	-0-	790	1	8996	2	N	1250	407	0	847	1	15
							10	4	1375	9							
02	12488	X	7810	-0-	-4678	-0-	580	1	6451	2	N	704	235	0	484	1	-0-
							5	4	774	9							
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-
05	11935	X	236	-0-	-11699	-0-	15	1	168	2	N	48	21	0	23	1	4
							53	9									
*06	10800	X	3626	-0-	-7174	-0-	108	1	1806	2	N	1554	807	0	734	1	17
							3	4	1709	9							

HAUGLUM C WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	17604	-0-	-29981	-0-	835	1	13262	2	N	3175	1032	0	2149	1	39
							14	4	3493	9							
02	37660	X	15426	-0-	-22234	-0-	840	1	11858	2	N	2473	806	0	1663	1	43
							8	4	2720	9							
03	28551	X	15365	-0-	-13186	-0-	1928	1	10231	2	N	2914	1009	0	1885	1	63
							1	4	3205	9							
04	21000	X	11490	-0-	-9510	-0-	1725	1	7533	2	N	2021	891	0	1154	1	39
							9	4	2223	9							
05	19437	X	8013	-0-	-11424	-0-	531	1	5921	2	N	1418	694	0	763	1	-0-
							1	4	1560	9							
*06	17040	X	7963	-0-	-9077	-0-	352	1	5866	2	N	1576	819	0	745	1	12
							11	4	1734	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BLACK HAND F WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12275 - 24226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	22888	-0-	-15552	-0-	821	1	17994	2	N	3685	1199	0	2495	1	46
							19	4	4054	9							
02	30492	X	20430	-0-	-10062	-0-	807	1	15989	2	N	3294	1069	0	2205	1	66
							11	4	3623	9							
03	30752	X	21282	-0-	-9470	-0-	2762	1	14658	2	N	3509	1223	0	2284	1	68
							2	4	3860	9							
04	27090	X	18899	-0-	-8191	-0-	2901	1	12669	2	N	3013	1316	0	1705	1	60
							15	4	3314	9							
05	25823	X	17360	-0-	-8463	-0-	1131	1	12601	2	N	3296	1577	0	1733	1	46
							2	4	3626	9							
*06	22140	X	16592	-0-	-5548	-0-	751	1	12516	2	N	3001	1586	0	1442	1	19
							24	4	3301	9							

BLACK HAND D WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	44685	-0-	-5845	-0-	1237	1	34253	2	N	8327	2712	0	5645	1	97
							35	4	9160	9							
02	45640	X	38659	-0-	-6981	-0-	1183	1	30257	2	N	6544	2127	0	4390	1	124
							21	4	7198	9							
03	50530	X	44243	-0-	-6287	-0-	5746	1	30498	2	N	7268	2526	0	4716	1	150
							4	4	7995	9							
04	48900	X	41446	-0-	-7454	-0-	6413	1	28010	2	N	6355	2778	0	3599	1	128
							32	4	6991	9							
05	48918	X	36488	-0-	-12430	-0-	2426	1	27036	2	N	6384	3062	0	3365	1	85
							4	4	7022	9							
*06	43230	X	33476	-0-	-9754	-0-	1516	1	25248	2	N	6058	3197	0	2906	1	40
							48	4	6664	9							

BLACK HAND E WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12125 - 24701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	25703	-0-	-15527	-0-	826	1	20710	2	N	3769	1224	0	2548	1	50
							21	4	4146	9							
02	32704	X	22631	-0-	-10073	-0-	791	1	18108	2	N	3381	1099	0	2267	1	65
							13	4	3719	9							
03	33201	X	22910	-0-	-10291	-0-	3014	1	15998	2	N	3542	1233	0	2302	1	72
							2	4	3896	9							
04	30060	X	21293	-0-	-8767	-0-	3316	1	14484	2	N	3160	1381	0	1789	1	62
							17	4	3476	9							
05	28706	X	18684	-0-	-10022	-0-	1255	1	13980	2	N	3134	1502	0	1651	1	43
							2	4	3447	9							
*06	24870	X	18452	-0-	-6418	-0-	865	1	14400	2	N	2873	1518	0	1380	1	18
							27	4	3160	9							

HAUGLUM A WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 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	1871445	X	13129	-0-	-1858316	-0-	755	1	9072	2	N	2993	964	0	2007	1	56
							10	4	3292	9							
02	12236	X	10547	-0-	-1689	-0-	724	1	7389	2	N	2208	725	0	1497	1	42
							5	4	2429	9							
03	12276	X	2861	-0-	-9415	-0-	302	1	1604	2	N	868	305	0	569	1	36
							955	9									
04	12720	X	1147	-0-	-11573	-0-	169	1	738	2	N	217	110	0	142	1	1
							1	4	239	9							
05	13144	X	8133	-0-	-5011	-0-	462	1	5145	2	N	2296	1073	0	1179	1	45
							2526	9									
*06	12720	X	11949	-0-	-771	-0-	515	1	8582	2	N	2578	1366	0	1242	1	15
							16	4	2836	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOLIZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	2536	-0-	-5772	-0-	862	1	408	2	N	1107	1107	0			61
							48	4	1218	9							
02	7924	X	1884	-0-	-6040	-0-	775	1	2	4	N	1006	1002	0			65
							1107	9									
03	8773	X	5080	-0-	-3693	-0-	410	1	2504	2	N	1892	1873	0			84
							85	4	2081	9							
04	8310	X	7470	-0-	-840	-0-	732	1	4477	2	N	1945	1928	0			101
							121	4	2140	9							
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	810	1	4444	2	N	1973	1962	0			112
							212	4	2170	9							
*06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	910	1	4556	2	N	1699	1713	0			98
							59	4	1869	9							

SOLIZ UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 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	5983	X	4645	-0-	-1338	-0-	789	1	2709	2	N	910	907	0			31
							146	4	1001	9							
02	5404	X	4137	-0-	-1267	-0-	747	1	2329	2	N	917	895	0			53
							52	4	1009	9							
03	5952	X	3051	-0-	-2901	-0-	200	1	1220	2	N	1445	1443	0			55
							41	4	1590	9							
04	5040	X	2870	-0-	-2170	-0-	201	1	1229	2	N	1279	1282	0			52
							33	4	1407	9							
05	4650	X	2903	-0-	-1747	-0-	239	1	1310	2	N	1174	1173	0			53
							63	4	1291	9							
*06	4500	X	3070	-0-	-1430	-0-	283	1	1417	2	N	1229	1238	0			44
							18	4	1352	9							

HAUGLUM WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	371	1	220	2	N	48	16	0	33	1	-0-
							1	4	53	9							
02	504	N	27	-0-	-477	-0-	17	1	8	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	266	84	0	109	1	73
							15	4	293	9							
05	3100	N	30666	-0-	27566	27566	1215	1	17654	2	N	10723	5060	0	5559	1	177
							2	4	11795	9							
*06	3000	N	36610	-0-	33610	61176	1266	1	21085	2	N	12926	6831	0	6210	1	62
							40	4	14219	9							

HAUGLUM WELL #: 102H RRCID -> 299018 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12125 - 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	56203	X	27372	-0-	-28831	-0-	866	1	20906	2	N	5072	1654	0	3443	1	62
							21	4	5579	9							
02	54096	X	22412	-0-	-31684	-0-	846	1	17104	2	N	4045	1317	0	2719	1	71
							12	4	4450	9							
03	59892	X	21124	-0-	-38768	-0-	2679	1	14217	2	N	3842	1342	0	2505	1	66
							2	4	4226	9							
04	45240	X	17515	-0-	-27725	-0-	2627	1	11472	2	N	3094	1347	0	1745	1	68
							13	4	3403	9							
05	35960	X	15760	-0-	-20200	-0-	1002	1	11167	2	N	3263	1564	0	1718	1	49
							2	4	3589	9							
*06	26490	X	16956	-0-	-9534	-0-	748	1	12452	2	N	3393	1792	0	1629	1	21
							24	4	3732	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

HAUGLUM C WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12230 - 16676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39711	X	29000	-0-	-10711	-0-	841	1	21634	2	N	5912	1920	0	3996	1	81
							22	4	6503	9							
02	35868	X	28670	-0-	-7198	-0-	980	1	22066	2	N	5099	1657	0	3420	1	103
							15	4	5609	9							
03	39711	X	26380	-0-	-13331	-0-	3355	1	17808	2	N	4741	1659	0	3098	1	87
							2	4	5215	9							
04	38430	X	21273	-0-	-17157	-0-	3219	1	14060	2	N	3616	1582	0	2049	1	72
							16	4	3978	9							
05	34410	X	19153	-0-	-15257	-0-	1242	1	13839	2	N	3700	1764	0	1938	1	70
							2	4	4070	9							
*06	30720	X	18520	-0-	-12200	-0-	815	1	13578	2	N	3728	1978	0	1798	1	22
							26	4	4101	9							

HAUGLUM C WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12000 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26535	X	26535	-0-	-0-	-0-	940	1	21097	2	N	4069	1324	0	2756	1	51
							22	4	4476	9							
02	22641	X	22641	-0-	-0-	-0-	921	1	17897	2	N	3464	1128	0	2327	1	60
							13	4	3810	9							
03	22785	X	22176	-0-	-609	-0-	2934	1	15570	2	N	3336	1162	0	2169	1	65
							2	4	3670	9							
04	22050	X	17783	-0-	-4267	-0-	2786	1	12167	2	N	2560	1121	0	1453	1	51
							14	4	2816	9							
05	22785	X	11244	-0-	-11541	-0-	741	1	8255	2	N	2043	985	0	1083	1	26
							1	4	2247	9							
*06	22050	X	7484	-0-	-14566	-0-	323	1	5385	2	N	1605	846	0	769	1	16
							10	4	1766	9							

KLOTZMAN-MAURER A WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 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	3007	X	1573	-0-	-1434	-0-	730	1	438	2	N	368	371	1			29
							405	9									
02	2408	X	425	-0-	-1983	-0-	6	1	12	2	N	370	371	1			28
							407	9									
03	2666	X	546	-0-	-2120	-0-	28	1	79	2	N	399	397	1			30
							439	9									
04	2580	X	1413	-0-	-1167	-0-	293	1	903	2	N	197	205	1			22
							217	9									
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	340	1	1031	2	N	804	769	1			57
							884	9									
*06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	131	1	460	2	N	673	689	1			41
							740	9									

HAUGLUM WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12000 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57722	X	37849	-0-	-19873	-0-	1065	1	28559	2	N	7451	2425	0	5048	1	90
							29	4	8196	9							
02	54096	X	30160	-0-	-23936	-0-	997	1	22554	2	N	5994	1947	0	4019	1	118
							16	4	6593	9							
03	59892	X	30931	-0-	-28961	-0-	3804	1	20187	2	N	6307	2197	0	4102	1	126
							2	4	6938	9							
04	52920	X	27464	-0-	-25456	-0-	3990	1	17423	2	N	5483	2388	0	3094	1	127
							20	4	6031	9							
05	45787	X	25918	-0-	-19869	-0-	1629	1	18156	2	N	5574	2681	0	2946	1	74
							2	4	6131	9							
*06	36630	X	25183	-0-	-11447	-0-	1097	1	18273	2	N	5253	2774	0	2521	1	32
							35	4	5778	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NAPOO A WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11276 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82212	X	77856	-0-	-4356	-0-	3093	1	45152	2	N	25016	25011	0			830
							2093	4	27518	9							
02	79576	X	72969	-0-	-6607	-0-	3074	1	46618	2	N	20383	20390	0			823
							856	4	22421	9							
03	88102	X	76017	-0-	-12085	-0-	7376	1	45097	2	N	20020	19846	0			997
							1522	4	22022	9							
04	78974	X	78974	-0-	-0-	-0-	8361	1	51110	2	N	16473	16795	0			675
							1383	4	18120	9							
05	81313	X	74884	-0-	-6429	-0-	8516	1	46728	2	N	15826	15803	0			698
							2231	4	17409	9							
*06	78180	X	67435	-0-	-10745	-0-	8330	1	41682	2	N	15348	15330	0			716
							540	4	16883	9							

HAUGLUM WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12525 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	32584	-0-	-26006	-0-	1001	1	25794	2	N	5239	1705	0	3549	1	64
							26	4	5763	9							
02	54096	X	26947	-0-	-27149	-0-	952	1	21313	2	N	4243	1381	0	2849	1	77
							15	4	4667	9							
03	59892	X	26184	-0-	-33708	-0-	3425	1	18180	2	N	4161	1450	0	2708	1	80
							2	4	4577	9							
04	47190	X	23772	-0-	-23418	-0-	3698	1	16151	2	N	3549	1546	0	2003	1	80
							19	4	3904	9							
05	39556	X	24454	-0-	-15102	-0-	1647	1	18351	2	N	4049	1940	0	2132	1	57
							2	4	4454	9							
*06	31530	X	23095	-0-	-8435	-0-	1071	1	17831	2	N	3781	1998	0	1817	1	23
							34	4	4159	9							

HAUGLUM A WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 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	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	666	1	6875	2	N	1073	347	0	723	1	18
							7	4	1180	9							
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	690	1	6422	2	N	1502	486	0	1004	1	30
							5	4	1652	9							
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	515	1	2736	2	N	588	209	0	391	1	18
							647	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	826	1	3605	2	N	487	218	0	283	1	4
							4	4	536	9							
05	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1072	1	11926	2	N	942	444	0	488	1	14
							1036	9									
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	180	1	3001	2	N	591	313	0	285	1	7
							6	4	650	9							

NAPOO B WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	70907	-0-	-2718	-0-	2975	1	42864	2	N	20982	21101	0			657
							1988	4	23080	9							
02	66500	X	61106	-0-	-5394	-0-	2690	1	40092	2	N	15988	16003	0			642
							737	4	17587	9							
03	71889	X	63135	-0-	-8754	-0-	6261	1	38280	2	N	15729	15637	0			734
							1292	4	17302	9							
04	68610	X	53855	-0-	-14755	-0-	5567	1	34033	2	N	12122	12408	0			448
							921	4	13334	9							
05	70897	X	52438	-0-	-18459	-0-	5877	1	32249	2	N	11612	11547	0			513
							1539	4	12773	9							
*06	68610	X	47818	-0-	-20792	-0-	5836	1	29205	2	N	11271	11251	0			533
							379	4	12398	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CHASSEUR A WELL #: 1H RRCID -> 301669 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 12139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	303	303	14	1	187	2	N	93	19	0	24	1	50
						102	9									
*05	SHUT IN	55941	-0-	55941	56244	2474	1	35948	2	N	15922	7487	0	8226	1	259
						5	4	17514	9							
*06	SHUT IN	89210	-0-	89210	145454	3705	1	61705	2	N	21529	11343	0	10311	1	134
						118	4	23682	9							

CHASSEUR B WELL #: 2H RRCID -> 301670 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 12176 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	297	297	13	1	181	2	N	94	19	0	24	1	51
						103	9									
*05	SHUT IN	50064	-0-	50064	50361	2167	1	31490	2	N	14912	7021	0	7714	1	228
						4	4	16403	9							
*06	SHUT IN	80832	-0-	80832	131193	3268	1	54423	2	N	20943	11021	0	10019	1	131
						104	4	23037	9							

CHASSEUR C WELL #: 3H RRCID -> 301671 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 12106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	537	537	21	1	295	2	N	175	42	0	55	1	78
						28	4	193	9							
*05	SHUT IN	65957	-0-	65957	66494	2672	1	38815	2	N	22241	10457	0	11489	1	373
						5	4	24465	9							
*06	SHUT IN	88124	-0-	88124	154618	3310	1	55122	2	N	26897	14190	0	12899	1	181
						105	4	29587	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-

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 299186 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5652 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8338	R	8338	-0-	-0-	-0-	8321	2	17	9	N	15					51
02	12068	#	5101	-0-	-6967	-0-	5084	2	17	9	N	15					66
03	13361	#	3546	-0-	-9815	-0-	3538	2	8	9	N	7					73
04	12840	#	28	-0-	-12812	-0-	22	2	6	9	N	5	78	1			-0-
05	11191	#	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
06	8070	#	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
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. (6700) 28209 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LORENZEN WELL #: 2 RRCID -> 301989 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	2988	2	127	9	N	115					115
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	65	1			50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-	482	1	285	2	N	160	185	1			158
							176	9									
02	1400	N	1294	-0-	-106 B	-0-	550	1	535	2	N	190	188	1			160
							209	9									
03	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	609	1	514	2	N	180	192	1			148
							198	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	595	1	677	2	N	188	189	1			147
							207	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	620	1	595	2	N	196	192	1			151
							216	9									
06	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	564	1	469	2	N	193	183	1			161
							212	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					176
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024

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-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					168
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2	9	N	2					170
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					173
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					176
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					178
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					178

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	14B DENY	-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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

01	1612 N	1535	-0-	-77	B	-0-	1311	2	224	9	N	204	178	1			195
02	1344 N	1132	-0-	-212	B	-0-	989	2	143	9	N	130	178	1			147
03	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1338	2	180	9	N	164	167	1			144
04	1500 N	1125	-0-	-375	B	-0-	961	2	164	9	N	149	179	1			114
05	1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	166	9	N	151	183	1			82
06	1470 N	1323	-0-	-147	B	-0-	1160	2	163	9	N	148					230

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					660
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					662
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					665
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2					667
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					670
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					670

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROLAND CARLSON LLC 726712
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					68

SHORE PETROLEUM CORP. 778492
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

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-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474

01	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	916	-0-	-374	B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2938					Y	-0-					210
02	1792		-0-	-0-	-1792	B -4730					Y	3	3	0			210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4730																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B -4730					Y	-0-					210
04	1916		2115	-0-	199	B -4531	2113	3	2	4	Y	-0-					210
05	31		732	-0-	701	B -3830	568	3	1	4	Y	148	148	0			210
							163	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	B -3830					Y	-0-	6	0			204

THREE J ENERGY, INC. 857686
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					111

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

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

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

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	13703	13703	-0-	-0-	-0-	13369	2	334	9	N	304	380	1				214
02	15962	11817	-0-	-4145	-0-	11576	2	241	9	N	219	192	1				241
03	18554	13524	-0-	-5030	-0-	13339	2	185	9	N	168	379	1				30
04	18570	13395	-0-	-5175	-0-	12905	2	490	9	N	445	190	1				285
05	18384	13439	-0-	-4945	-0-	13204	2	235	9	N	214	378	1				121
*06	16830	12525	-0-	-4305	-0-	12265	2	260	9	N	236	183	1				174

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

01	14B2	EXT	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	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-

FAGAN (GRETA SAND) 29938 055 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A' WELL #: A 15 RRCID -> 299213 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4700 - 4702

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-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

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

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4750	-0-	-968	-0-	722	1	4028	2	N	-0-					-0-
02	6166		4791	-0-	-1375	-0-	677	1	4114	2	N	-0-					-0-
03	6100		4941	-0-	-1159	-0-	760	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4924		4292	-0-	-632	-0-	733	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	14040		8911	-0-	-5129	-0-	1550	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-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

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

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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

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, 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

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

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			148

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026													

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4359	-0-	-260	-0-	4183	2	176	9	N	160	188	1			218
02	4172	X	2027	-0-	-2145	-0-	1983	2	44	9	N	40	165	1			93
03	5456	X	4498	-0-	-958	-0-	4406	2	92	9	N	84					177
04	5280	X	2564	-0-	-2716	-0-	2489	2	75	9	N	68					245
05	5456	X	1976	-0-	-3480	-0-	1942	2	34	9	N	31	191	1			85
06	4350	X	1995	-0-	-2355	-0-	1944	2	51	9	N	46					131

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					41
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					41
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					41
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					41
05	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					41
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					41

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

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

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2596	-0-	-1124	-0-	330 7	1 9	2259	2	N	6	6	8			6
02	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	298 219	1 9	2275	2	N	199	164	1	26	8	15
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	330 20	1 9	2487	2	N	18	18	8			15
04	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	319	1	2353	2	N	-0-					15
05	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	330	1	2412	2	N	-0-					15
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	319	1	2317	2	N	-0-					15

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3047	-0-	-2688	-0-	989	1	2046	2	N	11	1	8			60
							12	9									
02	4984	X	2423	-0-	-2561	-0-	893	1	1515	2	N	14	7	8			67
							15	9									
03	4433	X	2338	-0-	-2095	-0-	989	1	1345	2	N	4	4	8			67
							4	9									
04	3780	X	2082	-0-	-1698	-0-	957	1	1124	2	N	1					68
							1	9									
05	3472	X	1573	-0-	-1899	-0-	989	1	582	2	N	2					70
							2	9									
06	2940	X	977	-0-	-1963	-0-	957	1	20	2	N	-0-					70

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					6
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	314	1	149	2	N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	304	1	23	2	N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	601	-0-	-577	-0-	298	1	297	2	N	5	2	8			28
							6	9									
02	1064	X	350	-0-	-714	-0-	270	1	80	2	N	-0-					28
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	299	1	176	2	N	26	11	8			43
							29	9									
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	289	1	209	2	N	-0-					43
05	1178	X	359	-0-	-819	-0-	299	1	60	2	N	-0-					43
06	480	N	341	-0-	-139	-0-	289	1	52	2	N	-0-					43

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	82686	X	82686	-0-	-0-	-0-	47	1	82395	2	N	222	168	1	2	8	110
							244	9									
02	74535	X	74535	-0-	-0-	-0-	42	1	74220	2	N	248	175	1	7	8	176
							273	9									
03	79118	X	79118	-0-	-0-	-0-	47	1	78792	2	N	254	176	1	11	8	243
							279	9									
04	72321	X	72321	-0-	-0-	-0-	45	1	71989	2	N	261	352	1			152
							287	9									
*05	73151	X	73151	-0-	-0-	-0-	47	1	72640	2	N	422	344	1			230
							464	9									
06	67758	X	67758	-0-	-0-	-0-	45	1	67335	2	N	344	344	1			230
							378	9									

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 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	3503	X	2001	-0-	-1502	-0-	31	1	1942	2	N	25	1	8			125
							28	9									
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	28	1	1762	2	N	23	7	8			141
							25	9									
03	3503	X	1996	-0-	-1507	-0-	31	1	1931	2	N	31	4	8			168
							34	9									
04	3390	X	2639	-0-	-751	-0-	30	1	2585	2	N	22					190
							24	9									
05	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	31	1	2483	2	N	40	172	1			58
							44	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	172	172	1			58
							189	9									

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

01	1302	X	346	-0-	-956	-0-	31	1	295	2	N	18	130	1	2	8	58
							20	9									
02	1176	X	254	-0-	-922	-0-	28	1	194	2	N	29	19	8			68
							32	9									
03	961	X	35	-0-	-926	-0-	31	1	4	9	N	4	4	8			68
04	930	X	165	-0-	-765	-0-	30	1	125	2	N	9					77
							10	9									
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					77
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	N	-0-					77

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 PRORATED CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

01	186	N	43	-0-	-143	B	-0-	43	3		N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184

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	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-

TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					137
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					137
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					137
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC //CONT.// 102822
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

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

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
CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					213

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3556	2	345	9	N	314	458	1			95
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3219	2	349	9	N	317	177	1			235
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3435	2	405	9	N	368	356	1			247
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3380	2	409	9	N	372	533	1			86
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3577	2	354	9	N	322	149	1			259
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3425	2	350	9	N	318	345	1			232

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

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

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
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

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

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

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

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

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

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

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

GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 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	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	#	52	-0-	-144	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	217	#	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					29
02	1652	#	1256	-0-	-396	-0-	1256	2			N	-0-					29
03	1829	#	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					29
04	1560	#	1480	-0-	-80	-0-	1480	2			N	-0-					29
*05	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					29
06	1530	#	1348	-0-	-182	-0-	1348	2			N	-0-					29

MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299779 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	2920	-0-	-3466	-0-	2460	2	460	9	N	418	359	1			59
02	6244	#	1711	-0-	-4533	-0-	1393	2	318	9	N	289	264	1			84
03	7347	#	1721	-0-	-5626	-0-	1440	2	281	9	N	255	237	1			102
04	7110	#	1534	-0-	-5576	-0-	1272	2	262	9	N	238	285	1			55
05	7347	#	1739	-0-	-5608	-0-	1469	2	270	9	N	245	245	1			55
06	2820	#	1287	-0-	-1533	-0-	1091	2	196	9	N	178	140	1			93

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	14B DENY	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

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

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMRWR, LLC 102699
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31108					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31108					Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31108					Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT					4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60

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 EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026

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

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

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

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

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

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					300
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					300
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					300
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-					25
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	1					26
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	N	2					28
							2	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	6					34
							7	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	5					39
							6	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	5	2	1			42
							6	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

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
REO OPERATING LLC 701876
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	126	1	1722	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	125	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	126	1	1509	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	122	1	1390	3	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	-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-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	3	Y	52					157
							57	9									
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	3	Y	148	169	1			136
							163	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	231	1	2677	3	Y	169	169	1			136
							186	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	231	1	2752	3	Y	-0-					136
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	231	1	2722	3	Y	163	177	1			122
							179	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	223	1	2534	3	Y	-0-					122

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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	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-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					261
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					261
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
*05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					261
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					261

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					86
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
*05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					86
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					86

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					121
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	2			N	-0-					121
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	N	6					127
04	1440	N	532	-0-	-908	-0-	525	2	7	9	N	6					133
05	1147	N	642	-0-	-505	-0-	610	2	32	9	N	29					162
06	1440	N	370	-0-	-1070	-0-	366	2	4	9	N	4					166

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAYLANDER LLC 102814
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

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

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

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	7068	X	3549	-0-	-3519	-0-	3512	2	37	9	Y	34	21	1			181
02	6300	X	269	-0-	-6031	-0-	269	2			Y	-0-					181
03	4526	X	1988	-0-	-2538	-0-	1968	2	20	9	Y	18	10	1			189
04	4380	X	2298	-0-	-2082	-0-	2267	2	31	9	Y	28	184	1			33
05	4526	X	2061	-0-	-2465	-0-	2043	2	18	9	Y	16	10	1			39
06	3420	X	2109	-0-	-1311	-0-	2101	2	8	9	Y	7					46

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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3556	2	183	9	Y	166	21	1			252
02	3332	X	1814	-0-	-1518	-0-	1747	2	67	9	Y	61	189	1			124
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3546	2	147	9	Y	134	18	1			240
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3514	2	153	9	Y	139	208	1			171
05	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3280	2	129	9	Y	117	16	1			272
06	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3197	2	96	9	Y	87	186	1			173

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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	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

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10168	2	168	9	N	153	61	1			277
02	9072	X	5077	-0-	-3995	-0-	5020	2	57	9	N	52	154	1			175
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11538	2	145	9	N	132	60	1			247
04	9990	X	9112	-0-	-878	-0-	8957	2	155	9	N	141	51	1			337
05	10323	X	8344	-0-	-1979	-0-	8233	2	111	9	N	101	40	1			398
06	10350	X	7900	-0-	-2450	-0-	7825	2	75	9	N	68	355	1			111

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

01	3038	X	2313	-0-	-725	B	-0-	2270	2	43	9	N	39	13	1		228
02	2744	X	1428	-0-	-1316	B	-0-	1402	2	26	9	N	24				252
03	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2758	2	51	9	N	46	14	1		284
04	2691	N	2691	-0-	-0-	B	-0-	2617	2	74	9	N	67	193	1		158
05	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2520	2	48	9	N	44	12	1		190
06	2730	N	2493	-0-	-237	B	-0-	2457	2	36	9	N	33				223

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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-

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	384	2	35	9	N	32	2	1		170
02	644	N	393	-0-	-251	B	-0-	370	2	23	9	N	21	153	1		38
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	820	2	19	9	N	17	4	1		51
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	68	9	N	62	6	1		107
05	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1036	2	43	9	N	39	5	1		141
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	44	9	N	40				181

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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	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-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

01	11005	X	5936	-0-	-5069	B	-0-	5716	2	220	9	N	200	187	1		114
02	9940	X	8651	-0-	-1289	B	-0-	8368	2	283	9	N	257	181	1		190
03	8629	X	8629	-0-	-0-	B	-0-	8346	2	283	9	N	257	357	1		90
04	8876	X	8876	-0-	-0-	B	-0-	8583	2	293	9	N	266	179	1		177
05	9579	X	4615	-0-	-4964	B	-0-	4481	2	134	9	N	122	173	1		126
*06	10963	X	10963	-0-	-0-	B	-0-	10509	2	454	9	N	413	344	1		195

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

01	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	74	9	N	67	183	1		84
02	2016	N	1037	-0-	-979	B	-0-	937	2	100	9	N	91				175
03	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2011	2	95	9	N	86	184	1		77
04	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1545	2	66	9	N	60				137
05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	1952	2	118	9	N	107	184	1		60
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2062	2	112	9	N	102				162

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
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801

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-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

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

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	79	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	2					3
							2	9									

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					30
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20					50
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					150
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					150
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					150
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					150
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2034	2	28	9	N	25					175
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					175

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

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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 (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

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	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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2					77
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	312	2	2	9	N	2					79
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	917	2	4	9	N	4					83
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					83
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					83
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					83

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

01	527	N	520	-0-	-7	-0-	217	1	303	2	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	228	1	311	2	N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	242	1	267	2	N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	264	1	37	2	N	-0-					-0-
05	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	1			N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

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

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-					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 (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	522	1	726	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	384	1	526	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	840	-0-	-369	-0-	399	1	441	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	497	-0-	-673	-0-	436	1	61	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	452	1			N	-0-					-0-
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	564	1			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

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	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 (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-						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-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

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

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

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

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	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-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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

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-					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-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

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

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-						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-

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

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-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 02/22/1992 TOTAL DEPTH 4371 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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

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

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	69	1	95	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	74	1	81	2	N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	78	1	11	2	N	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	1			N	-0-					-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

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

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GRETA (4850) 36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. M. O'BRIEN A WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-2264	293562	337 30	1 9	469	2	N	27					141
02	2800	N	892	-0-	-1908	291654	366 25	1 9	501	2	N	23					164
03	3100	N	868	-0-	-2232	289422	399 28	1 9	441	2	N	25					189
04	3000	N	515	-0-	-2485	286937	436 18	1 9	61	2	N	16					205
05	3100	N	405	-0-	-2695	284242	397	1	8	9	N	7	154	1			58
06	3000	N	443	-0-	-2557	281685	421	1	22	9	N	20					78

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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 (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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

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

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					149
02	1400	N	1135	-0-	-265	-0-	1135	2			N	-0-					149
03	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					149
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					149
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					149
06	1230	N	728	-0-	-502	-0-	728	2			N	-0-					149

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	35	1	49	2	N	-0-					206
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	125	1	172	2	N	-0-					206
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	142	1	157	2	N	-0-					206
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	1	20	2	N	-0-					206
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	1			N	-0-					206
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	1			N	-0-					206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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	DLQ	G-10	117	-0-	117	1042	113	2	4	9	Y	4					35
02	DLQ	G-10	158	-0-	158	1200	133	2	25	9	Y	23	21	1			37
03	DLQ	G-10	165	-0-	165	1365	161	2	4	9	Y	4					41
04	DLQ	G-10	89	-0-	89	1454	69	2	20	9	Y	18	16	1			43
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					131
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					134
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					139
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

01	DLQ G-10	338	-0-	338	2038	331	2	7	9	Y	6					37
02	DLQ G-10	399	-0-	399	2437	391	2	8	9	Y	7					44
03	DLQ G-10	414	-0-	414	2851	410	2	4	9	Y	4					48
04	DLQ G-10	308	-0-	308	3159	280	2	28	9	Y	25	23	1			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

01	DLQ G-10	86	-0-	86	626	85	2	1	9	Y	1					43
02	DLQ G-10	137	-0-	137	763	100	2	37	9	Y	34	30	1			47
03	DLQ G-10	137	-0-	137	900	134	2	3	9	Y	3					50
04	DLQ G-10	103	-0-	103	1003	88	2	15	9	Y	14	12	1			52
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

01	DLQ G-10	422	-0-	422	2027	409	2	13	9	Y	12					66
02	DLQ G-10	499	-0-	499	2526	482	2	17	9	Y	15					81
03	DLQ G-10	351	-0-	351	2877	339	2	12	9	Y	11					92
04	DLQ G-10	263	-0-	263	3140	226	2	37	9	Y	34	26	1			100
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

01	DLQ G-10	870	-0-	870	4285	846	2	24	9	Y	22					92
02	DLQ G-10	1126	-0-	1126	5411	998	2	128	9	Y	116	100	1			108
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	6632	1204	2	17	9	Y	15					123
04	DLQ G-10	870	-0-	870	7502	727	2	143	9	Y	130	101	1			152
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	4					32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	17	15	1			34
03	DLQ G-10	64	-0-	64	293	62	2	2	9	Y	2					36
04	DLQ G-10	22	-0-	22	315	15	2	7	9	Y	6	6	1			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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	DLQ G-10	719	-0-	719	3413	705	2	14	9	Y	13					90
02	DLQ G-10	976	-0-	976	4389	832	2	144	9	Y	131	115	1			106
03	DLQ G-10	1125	-0-	1125	5514	1115	2	10	9	Y	9					115
04	DLQ G-10	629	-0-	629	6143	540	2	89	9	Y	81	64	1			132
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

01	DLQ G-10	564	-0-	564	2696	550	2	14	9	Y	13					51
02	DLQ G-10	724	-0-	724	3420	649	2	75	9	Y	68	56	1			63
03	DLQ G-10	761	-0-	761	4181	749	2	12	9	Y	11					74
04	DLQ G-10	453	-0-	453	4634	373	2	80	9	Y	73	59	1			88
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

01	DLQ G-10	342	-0-	342	1297	338	2	4	9	Y	4					59
02	DLQ G-10	409	-0-	409	1706	399	2	10	9	Y	9					68
03	DLQ G-10	647	-0-	647	2353	633	2	14	9	Y	13					81
04	DLQ G-10	387	-0-	387	2740	344	2	43	9	Y	39	34	1			86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

01	DLQ G-10	213	-0-	213	663	211	2	2	9	Y	2					43
02	DLQ G-10	253	-0-	253	916	250	2	3	9	Y	3					46
03	DLQ G-10	143	-0-	143	1059	143	2			Y	-0-					46
04	DLQ G-10	137	-0-	137	1196	133	2	4	9	Y	4					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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

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

HALLETTSVILLE (BURNS 9600) 38241 007 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ALLEN OIL UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 300257 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9595 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		46	-0-	-171	-0-	3 5	1 3	38	2	N	-0-					10
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	35	2	N	-0-					10
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	38	2	N	-0-					10
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	42	2	N	-0-					10
*05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3 4	1 3	28	2	N	-0-					10
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4 5	1 3	36	2	N	-0-					63

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 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	10447	X	7901	-0-	-2546	-0-	7667	2	234	9	N	213	359	1			96
02	8932	X	6636	-0-	-2296	-0-	6447	2	189	9	N	172					268
03	9889	X	7791	-0-	-2098	-0-	7375	2	416	9	N	378	346	1			300
04	8970	X	6523	-0-	-2447	-0-	6358	2	165	9	N	150	347	1			103
05	7936	X	7340	-0-	-596	-0-	7134	2	206	9	N	187	172	1			118
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					118

WOYTEK WELL #: 4 RRCID -> 296878 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8919	-0-	-1559	-0-	8615	2	304	9	N	276	360	1			235
02	8932	X	8822	-0-	-110	-0-	8514	2	308	9	N	280	354	1			161
03	11222	X	8902	-0-	-2320	-0-	8631	2	271	9	N	246	350	1			57
04	10860	X	7408	-0-	-3452	-0-	7138	2	270	9	N	245					302
05	9920	X	7695	-0-	-2225	-0-	7405	2	290	9	N	264	343	1			223
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					223

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) //CONT.// 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147
MARVIN HOLIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 300557 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9460 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					56
02	2660	N	649	-0-	-2011	-0-	619	2	30	9	N	27					83
03	2945	N	64	-0-	-2881	-0-	62	2	2	9	N	2					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1185	2	57	9	N	52					137
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					137

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	264	2	26	9	N	24					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	905	2	57	9	N	52					102
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					115

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	329	1	4038	2	N	53	170	1			53
							479	3	58	9							
02	4732	X	4408	-0-	-324	-0-	362	1	3541	2	N	43					96
							458	3	47	9							
03	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	421	1	3742	2	N	39					135
							467	3	43	9							
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	358	1	3540	2	N	39					174
							456	3	43	9							
05	4898	X	4577	-0-	-321	-0-	332	1	3723	2	N	32	95	1			111
							487	3	35	9							
06	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	438	1	3486	2	N	28					139
							470	3	31	9							

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2502					N	NO RPT					120

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HALLETTSVILLE (10,150) //CONT.// 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HATHAWAY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF.10272 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	487	2	N	-0-					-0-
							63	3									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 1 RRCID -> 301161 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7724 - 8319

01	0		8883	-0-	8883	9432	8204	2	679	9	N	617	510	1			142
02	16658	X	7226	-0-	-9432	-0-	6805	2	421	9	N	383	373	1			152
03	10385	X	7796	-0-	-2589	-0-	7416	2	380	9	N	345	352	1			145
04	10050	X	6858	-0-	-3192	-0-	6584	2	274	9	N	249	168	1			226
05	10385	X	5660	-0-	-4725	-0-	5449	2	211	9	N	192	347	1			71
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					71

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	690	1	8562	2	N	267	259	1			132
							917	3	294	9							
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	743	1	7324	2	N	277	327	1			82
							872	3	305	9							
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	900	1	8048	2	N	244	189	1			137
							934	3	268	9							
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	890	1	8876	2	N	268	185	1			220
							1069	3	295	9							
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	741	1	8367	2	N	227	232	1			215
							1044	3	250	9							
06	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	1005	1	8042	2	N	221	325	1			111
							1035	3	243	9							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	705	1	8753	2	N	196	190	1			130
							934	3	216	9							
02	8652	X	7741	-0-	-911	-0-	629	1	6216	2	N	154					284
							727	3	169	9							
03	9579	X	1093	-0-	-8486	-0-	98	1	874	2	N	19	169	1			134
							100	3	21	9							
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					134
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	3	84	1			53
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					53

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

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-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	14B DENY	-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

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378

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-

HALLETSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					25
02	364	#	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					25
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					25
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	44	2	2	9	N	2					27
05	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					27
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

01	5084	X	4164	-0-	-920	-0-	278	1	3394	2	N	63					205
							423	3	69	9							
02	4312	X	3940	-0-	-372	-0-	321	1	3125	2	N	64	139	1			130
							424	3	70	9							
03	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	360	1	3184	2	N	64					194
							416	3	70	9							
04	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	305	1	3002	2	N	41	163	1			72
							403	3	45	9							
05	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	284	1	3155	2	N	53					125
							440	3	58	9							
06	4230	X	3128	-0-	-1102	-0-	307	1	2432	2	N	37	30	1			132
							348	3	41	9							

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

01	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	180	1	2228	2	N	62					116
							249	3	68	9							
02	2688	N	2585	-0-	-103	-0-	209	1	2052	2	N	67					183
							250	3	74	9							
03	2945	N	2634	-0-	-311	-0-	239	1	2129	2	N	7	190	1			-0-
							258	3	8	9							
04	2640	N	2540	-0-	-100	-0-	204	1	2028	2	N	49					49
							254	3	54	9							
05	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	198	1	2226	2	N	38					87
							289	3	42	9							
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	259	1	2062	2	N	49	119	1			17
							276	3	54	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

01	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	11537	2	449	3	Y	276	377	1			50
							304	9									
02	11396	X	11221	-0-	-175	-0-	10567	2	421	3	Y	212	226	1			36
							233	9									
*03	12617	X	11692	-0-	-925	-0-	10999	2	434	3	Y	235	216	1			55
							259	9									
*04	12210	X	11026	-0-	-1184	-0-	10219	2	539	3	Y	244	235	1			64
							268	9									
*05	12431	X	11892	-0-	-539	-0-	10970	2	621	3	Y	274	254	1			84
							301	9									
06	12030	X	11424	-0-	-606	-0-	10594	2	580	3	Y	227	249	1			62
							250	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	4236	2	160	3	Y	167	234	1			30
							184	9									
02	4368	X	4110	-0-	-258	-0-	3824	2	147	3	Y	126	135	1			21
							139	9									
*03	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4302	2	167	3	Y	151	136	1			36
							166	9									
*04	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	4018	2	209	3	Y	158	153	1			41
							174	9									
*05	4836	X	4222	-0-	-614	-0-	3777	2	210	3	Y	214	189	1			66
							235	9									
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	3660	2	196	3	Y	250	248	1			68
							275	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	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6352	2	240	3	Y	288	269	1			52
							317	9									
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7058	2	272	3	Y	269	276	1			45
							296	9									
*03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	7633	2	291	3	Y	309	281	1			73
							340	9									
*04	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	5329	2	272	3	Y	241	251	1			63
							265	9									
*05	6479	X	6080	-0-	-399	-0-	5608	2	307	3	Y	150	167	1			46
							165	9									
06	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	5295	2	282	3	Y	121	134	1			33
							133	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

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

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OLIPDP II, LLC 100467
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE) 39240 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDIGO ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 292415 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	4092	-0-	-0-	-0-	1846	2	2246	3	N	-0-					20
02	3528	R	3528	-0-	-0-	-0-	1542	2	1986	3	N	-0-					20
03	3240	R	3240	-0-	-0-	-0-	1591	2	1649	3	N	-0-					20
04	3960	#	2834	-0-	-1126	-0-	1001	2	1833	3	N	-0-					20
05	4092	#	1969	-0-	-2123	-0-	1714	2	255	3	N	-0-					20
06	3960	#	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					20

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3125	-0-	25	25	1392	2	1661	3	N	65	181	1			26
							72	9									
02	2668	N	2643	-0-	-25	-0-	1164	2	1418	3	N	55					81
							61	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	116	1200	2	1954	3	N	56					137
							62	9									
*04	3427		3311	-0-	-116	-0-	1153	2	2105	3	N	48					185
							53	9									
05	2449		1661	-0-	-788	-0-	1293	2	314	3	N	49	185	1			49
							54	9									
06	2370		NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					49

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 (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	40	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	633	1	3491	2	Y	-0-					-0-
03	8694 X	8694	-0-	-0- B	-0-	897	1	7797	2	Y	-0-					-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0- B	-0-	665	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
*06	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	274	1	158	2	N	-0-					96
02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	233	1	1227	2	N	-0-					96
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	100	1	1157	2	N	-0-					96
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	72	1	1021	2	N	-0-					96
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	74	1	560	2	N	-0-					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	898	-0-	-559	-0-	186	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	188	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	2	-0-	-1207	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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	155	N	135	-0-	-20	-0-	28	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					6
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	411	1	2166	2	N	-0-					6
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	210	1	2421	2	N	-0-					6
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	2	N	-0-					6
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	213	1	1601	2	N	-0-					6
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-43	-0-	55	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	88	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	42	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

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

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	178	1	682	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	131	1	723	2	N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	87	1	756	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	N	-0-					-0-
05	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	153	1	583	2	N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	102	1	564	2	N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	69	1	602	2	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

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	713	N	608	-0-	-105	-0-	126	1	482	2	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	75	1	417	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	351	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	261	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	195	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	190	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	38	1	146	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	25	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	88	1	330	2	N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	54	1	288	2	N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	88	1	330	2	N	-0-					2
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	54	1	288	2	N	-0-					2
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					2
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	1			N	-0-					2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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 (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 4803 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	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-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

01	992	N	944	-0-	-48	-0-	196	1	748	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	131	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	105	1	913	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	108	1	832	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	656	3			N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

01	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	325	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	261	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	219	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	1451	3			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	-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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 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-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

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

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	476	-0-	-578	-0-	99	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	77	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	213	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	67	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	221	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	130	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	125	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

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-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					213
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					213
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	-0-					213
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					213
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	N	-0-					213
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					213

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

01	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	563	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2669	-0-	-523	-0-	410	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	311	1	2702	2	Y	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	331	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					43
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	9					52
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			12

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	26	-0-	-3477	-0-	5	1	19	2	Y	2					47
							2	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	10					57
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	590	1	5129	2	Y	18					75
							20	9									
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	695	1	5373	2	Y	16					91
							18	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					91
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-	46	1			45

HEINZEVILLE (RECKLAW) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

01	74245	#	67107	-0-	-7138	-0-	66337	2	770	9	N	700	900	1			188
02	66024	#	60974	-0-	-5050	-0-	60246	2	728	9	N	662	713	1			137
03	72602	#	69151	-0-	-3451	-0-	68308	2	843	9	N	766	536	1			367
04	70260	#	66091	-0-	-4169	-0-	65307	2	784	9	N	713	713	1			367
05	69285	#	68053	-0-	-1232	-0-	67283	2	770	9	N	700	709	1			358
06	65340	#	NO RPT	-0-	-65340	-0-					N	NO RPT					358

MAGNUM OPERATING, LLC 521542
YELLOW ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296541 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
OLIPDP II, LLC 100467
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
OLIPDP II, LLC 100467
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	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
02	504 N	261	-0-	-243 B	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
04	510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 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-

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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	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, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

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 ENERGY, LLC 263648
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	12586	X	10900	-0-	-1686	-0-	554	1	10252	2	N	85					230
							94	9									
02	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	607	1	12280	2	N	113	173	1			170
							124	9									
03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	708	1	13200	2	N	125	173	1			122
							138	9									
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	706	1	12093	2	N	112					234
							123	9									
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	714	1	12019	2	N	117	176	1			175
							129	9									
06	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	654	1	11608	2	N	90	179	1			86
							99	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12410	2	320	9	N	291	336	1			98
02	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17000	2	391	9	N	355	341	1			112
03	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	18779	2	408	9	N	371	336	1			147
04	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18099	2	325	9	N	295	325	1			117
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17289	2	295	9	N	268	174	1			211
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16756	2	216	9	N	196	177	1			229

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	1178	X	918	-0-	-260	-0-	918	2			Y	-0-					65
02	1120	X	1015	-0-	-105	-0-	956	2	59	9	Y	54					119
03	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			Y	-0-					119
04	1200	X	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			Y	-0-					119
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					119
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					119

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

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

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1T RRCID -> 299541 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 3935 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-5549 B	-9342					N	-0-					-0-
02	4816	#	-0-	-0-	-4816 B	-14158					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2026

WELDERXP LTD. 907320
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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

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

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

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-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLACK OAK OPERATING LLC 104332
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670

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-

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

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

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			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-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 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	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

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

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 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	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			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-

HEYSER (4800 GRETA) 40957 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 292114 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 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-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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 "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-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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	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-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER 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 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 #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130

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 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-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

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-

FREDCO 284921
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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	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 #: 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 #: 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	1			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		41	-0-	41	84	41	1			Y	-0-					64
04	DLQ G-10		43	-0-	43	127	43	1			Y	-0-					64
05	DLQ G-10		45	-0-	45	172	45	1			Y	-0-					64
06	DLQ G-10		39	-0-	39	211	39	1			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

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

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	310 21	1 9	2192	2	Y	19	175	1			58
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	280 190	1 9	1076	2	Y	173	169	1			62
03	DLQ G-10		2269	-0-	2269	3815	310 28	1 9	1931	2	Y	25					87
04	6462	X	2647	-0-	-3815	-0-	300 52	1 9	2295	2	Y	47					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					177
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					177

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

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

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-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023

REAMY WELL #: RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PALOMA OPERATING, LLC 100344
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 PRORATED CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37

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

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

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

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-

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

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

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. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 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-					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	14B DENY		-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

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

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	0	N	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
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	960	-0-	960	4414	960	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1203	-0-	1203	5617	1203	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1196	-0-	1196	6813	1196	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1311	-0-	1311	8124	1311	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	804	-0-	804	8928	804	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8928					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
*05	0	W	100	-0-	100	205	100	1			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

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

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

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

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

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

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
06	0 N	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-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	1705	N	1057	-0-	-648	-0-	288	1	769	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	286	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	348	1	701	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	480	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	360	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	210	1	757	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	2759	N	2284	-0-	-475	-0-	588	1	1693	2	N	3					164
							3	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	783	1	1543	2	N	1					165
							1	9									
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	784	1	1720	2	N	2					167
							2	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	696	1	2014	2	N	-0-					167
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	775	1	2043	2	N	-0-					167
06	2430	N	1698	-0-	-732	-0-	450	1	1246	2	N	2					169
							2	9									

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 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	1116	X	15	-0-	-1101	-0-	15	1			N	-0-					47
02	1008	X	23	-0-	-985	-0-	23	1			N	-0-					47
03	1085	X	19	-0-	-1066	-0-	19	1			N	-0-					47
04	210	X	23	-0-	-187	-0-	23	1			N	-0-					47
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					47

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 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	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			N	-0-					6
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					6
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2					8
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					8
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					8
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	N	5					13

TC OIL AND GAS, LLC 840303
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-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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 (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	2170	N	1216	-0-	-954	-0-	1036	2	180	9	Y	164					195
02	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	989	2	33	9	Y	30	175	1			50
03	DLQ G-10		956	-0-	956	1978	911	2	45	9	Y	41					91
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3125	1115	2	32	9	Y	29					120
*05	3888	X	763	-0-	-3125	-0-	752	2	11	9	Y	10					130
06	1170	X	556	-0-	-614	-0-	556	2			Y	-0-					130

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) 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	N	-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
AMRWR, LLC 102699
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-

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					90
02	2464	#	2306	-0-	-158	-0-	2305	2	1	9	Y	1					91
03	2728	#	2603	-0-	-125	-0-	2602	2	1	9	Y	1					92
04	2550	#	2494	-0-	-56	-0-	2494	2			Y	-0-					92
05	2666	#	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			Y	-0-					92
06	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					92

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13851	X	13851	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	12620	2	N	161	185	1		163
								177	9								
02	8173	X	8173	-0-	-0-	B	-0-	510	1	7562	2	N	92	190	1		65
								101	9								
03	14956	X	14956	-0-	-0-	B	-0-	960	1	13814	2	N	165				230
								182	9								
04	15813	X	15813	-0-	-0-	B	-0-	1050	1	14594	2	N	154	197	1		187
								169	9								
05	14041	X	14041	-0-	-0-	B	-0-	1020	1	12894	2	N	115	187	1		115
								127	9								
06	11270	X	11270	-0-	-0-	B	-0-	957	1	10238	2	N	68				183
								75	9								

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

01	3420	X	3420	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3145	2	N	32	175	1		40
								35	9								
02	2156	N	1558	-0-	-598	B	-0-	105	1	1453	2	N	-0-				40
03	3715	X	3715	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3474	2	N	1				41
								1	9								
04	2940	X	2768	-0-	-172	B	-0-	162	1	2587	2	N	17				58
								19	9								
05	3038	X	2863	-0-	-175	B	-0-	196	1	2654	2	N	12				70
								13	9								
06	2940	X	2793	-0-	-147	B	-0-	216	1	2574	2	N	3				73
								3	9								

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

01	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1911	2	N	-0-					26
02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1491	2	N	-0-					26
03	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3805	2	N	20					46
								22	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2653	2	N	5					51
								6	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2342	2	N	14					65
								15	9									
06	2007	X	2007	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1831	2	N	13					78
								14	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

01	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	464	1	2576	2	N	56					96
								62	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1378	2	N	25					121
								28	9									
03	3058	N	3058	-0-	-0-	B	-0-	480	1	2522	2	N	51					172
								56	9									
04	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	486	1	2396	2	N	38	175	1			35
								42	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	476	1	2208	2	N	31					66
								34	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2068	2	N	24					90
								26	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2026

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

01	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1086	2	N	-0-					121
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	135	1	680	2	N	-0-					121
03	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1207	2	N	2					123
								2	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1036	2	N	15					138
								17	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1032	2	N	2					140
								2	9									
06	1410	N	1167	-0-	-243	B	-0-	216	1	950	2	N	1					141
								1	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0- B	-0-	744	1	3876	2	N	27					85
							30	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	300	1	1626	2	N	11					96
							12	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0- B	-0-	720	1	3933	2	N	40					136
							44	9									
04	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	616	1	2974	2	N	34					170
							37	9									
05	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	644	1	2983	2	N	15					185
							17	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	594	1	2725	2	N	21	168	1			38
							23	9									

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2026

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	81	1	406	2	N	84	184	1			107
							92	9									
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	60	1	284	2	N	24					131
							26	9									
03	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	60	1	372	2	N	49					180
							54	9									
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	81	1	402	2	N	86	195	1			71
							95	9									
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	81	1	397	2	N	92					163
							101	9									
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	78	1	336	2	N	85					248
							94	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	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	62	1	904	2	N	70					230
							77	9									
02	588	N	565	-0-	-23 B	-0-	32	1	497	2	N	33					263
							36	9									
03	1023	N	921	-0-	-102 B	-0-	52	1	808	2	N	55					318
							61	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	985	2	N	49	185	1			182
							54	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	93	1	1077	2	N	81					263
							89	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	90	1	1039	2	N	50					313
							55	9									

HOUND DOG (WILCOX 10000) 42864 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 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
*08	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1798	2	N	80	177	1			33
							88	9									
*09	2520	#	496	-0-	-2024	-0-	15	1	468	2	N	12					45
							13	9									
10	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					45
11	2520	#	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					45
*12	2046	#	337	-0-	-1709	-0-	7	1	328	2	N	2					47
							2	9									
01	2015	#	478	-0-	-1537	-0-	11	1	467	2	N	-0-					47
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	22	1	249	2	N	15					62
							17	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	143	1	1390	2	N	20					82
							22	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	1					83
							1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	142	1	790	2	N	-0-					83

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - 4716

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

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

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
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 -H- WELL #: H 32 RRCID -> 299922 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2274 - 2277

01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-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-

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

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-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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 (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	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-

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

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

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 91 RRCID -> 299201 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4786	-0-	-4235	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	3751	-0-	-4397	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3299	-0-	-4079	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	2246	-0-	-4144	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	1805	-0-	-4333	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1870	-0-	-2750	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

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

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

HUFF (5100) 43270 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 92 RRCID -> 292326 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192

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

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	310	1	12277	2	N	-0-					-0-
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	280	1	11660	2	N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	310	1	13024	2	N	-0-					-0-
04	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	300	1	13243	2	N	-0-					-0-
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	310	1	13300	2	N	-0-					-0-
06	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	300	1	12669	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 01/12/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

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

O'CONNOR WELL #: 101 RRCID -> 296424 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 37 RRCID -> 301977 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5606 - 5612

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		980	-0-	980 B	-0-	84	1	896	2	N	-0-					-0-
04	0		709	-0-	709 B	709	50	1	659	2	N	-0-					-0-
05	0		938	-0-	938 B	1647	61	1	877	2	N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	1647					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	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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			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	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-

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	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-

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	2480	N	1798	-0-	-682 B	-0-	1792	2	6	9	N	5					160
02	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2574	2	17	9	N	15					175
03	2294	N	2021	-0-	-273 B	-0-	2019	2	2	9	N	2					177
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					177
05	2480	N	2292	-0-	-188 B	-0-	2292	2			N	-0-					177
06	1950	N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869	2			N	-0-					177

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	2480	X	2255	-0-	-225 B	-0-	2231	2	24	9	N	22					184
02	2750	X	2750	-0-	-0- B	-0-	2733	2	17	9	N	15					199
03	2480	X	2334	-0-	-146 B	-0-	2314	2	20	9	N	18					217
04	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	3434	2	28	9	N	25	195	1			47
05	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3203	2	31	9	N	28					75
06	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3240	2	37	9	N	34					109

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	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2795	2	42	9	N	38					152
02	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	3022	2	36	9	N	33					185
03	3100	X	2652	-0-	-448 B	-0-	2626	2	26	9	N	24					209
04	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3049	2	31	9	N	28					237
05	3379	X	2357	-0-	-1022 B	-0-	2347	2	10	9	N	9	183	1			63
06	3270	X	2222	-0-	-1048 B	-0-	2190	2	32	9	N	29					92

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	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					143
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					143
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					143
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					143
05	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-					143
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					143

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	5487	X	3832	-0-	-1655 B	-0-	3788	2	44	9	N	40					145
02	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6385	2	88	9	N	80	182	1			43
03	4929	X	4241	-0-	-688 B	-0-	4200	2	41	9	N	37					80
04	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	5447	2	52	9	N	47					127
05	5735	X	4293	-0-	-1442 B	-0-	4230	2	63	9	N	57					184
06	5550	X	3382	-0-	-2168 B	-0-	3359	2	23	9	N	21					205

INEZ (YEGUA 9060) 44522 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FORZA OPERATING, LLC 278837
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 301667 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9321 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16310		-0-	-0-	-16310	-0-					N	-0-					-0-
02	32620		20097	-0-	-12523	-0-	19764	2	333	9	N	303	189	1			114
03	36115		59819	-0-	23704	23704	58766	2	1053	9	N	957	936	1			135
04	34950		58778	-0-	23828	47532	57767	2	1011	9	N	919	750	1			304
*05	107915		60383	-0-	-47532	-0-	59326	2	1057	9	N	961	1131	1			134
06	34950		57420	-0-	22470	22470	56440	2	980	9	N	891	743	1			282

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
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	0	N	1466	-0-	1466 B	-2669	49	2	1417	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1028	-0-	-596 B	-2669	100	2	928	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35 B	-2669	1329	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	2192	-0-	782 B	-1887	116	2	2076	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1428	-0-	281 B	-1606	110	2	1318	3	N	-0-					-0-
06	0	N	1189	-0-	1189 B	-417	123	2	1066	3	N	-0-					-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

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-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
WADE MCNEILL SOUTH WELL #: RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/26/2025

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PALOMA OPERATING, LLC 100344
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-24720					N	-0-					112
02	0	N	458	-0-	458 B	-24262	370	2	88	9	N	80					192
03	0	N	1355	-0-	1355 B	-22907	1007	2	348	9	N	316	340	1			168
04	0	N	2872	-0-	2872 B	-20035	2675	2	197	9	N	179	174	1			173
05	310	N	4250	-0-	3940 B	-16095	4041	2	209	9	N	190	173	1			190
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-16095					N	NO RPT					190

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	78					162
							157	3	86	9							
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	130	1	1281	2	N	78	136	1			104
							158	3	86	9							
03	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	166	1	1482	2	N	84					188
							177	3	92	9							
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	143	1	1416	2	N	59	178	1			69
							182	3	65	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1474	2	N	73	49	1			93
							196	3	80	9							
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	179	1	1419	2	N	78	38	1			133
							194	3	86	9							

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					71
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					71
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					71
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					71
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					71
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					71

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	3565	#	2549	-0-	-1016	-0-	2531	2	18	9	Y	16					157
02	2856	#	1093	-0-	-1763	-0-	1086	2	7	9	Y	6	154	1			9
03	3806	R	3806	-0-	-0-	-0-	3785	2	21	9	Y	19					28
04	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2550	2	24	9	Y	22					50
05	2542	#	1621	-0-	-921	-0-	1609	2	12	9	Y	11					61
06	3690	#	2402	-0-	-1288	-0-	2391	2	11	9	Y	10					71

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2020	3	47	9	N	43	27	1			482
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1263	3	43	9	N	39	17	1			504
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1675	3	76	9	N	69	175	1			398
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1284	3	67	9	N	61	15	1			444
05	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1034	3	72	9	N	65	63	1			446
06	1680	N	989	-0-	-691	-0-	941	3	48	9	N	44	15	1			475

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	607	3	40	9	N	36	13	1			143
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	599	3	42	9	N	38	8	1			173
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	661	3	36	9	N	33	11	1			195
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	687	3	45	9	N	41	178	1			58
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	772	3	58	9	N	53					111
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	680	3	39	9	N	35	7	1			139

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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-

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	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	7919	3	373	9	N	339	430	1			148
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6670	3	282	9	N	256	267	1			137
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6553	3	340	9	N	309	420	1			26
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7258	3	325	9	N	295	254	1			67
05	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7658	3	317	9	N	288					355
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7354	3	272	9	N	247	428	1			174

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

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

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1391	3	64	9	N	58	16	1			68
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1229	3	61	9	N	55	17	1			106
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1727	3	79	9	N	72	167	1			11
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1693	3	73	9	N	66	14	1			63
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1844	3	76	9	N	69					132
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1803	3	69	9	N	63	14	1			181

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1436	3	69	9	N	63	23	1			183
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1394	3	228	9	N	207	191	1			199
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1633	3	61	9	N	55	25	1			229
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1553	3	66	9	N	60	16	1			273
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1824	3	61	9	N	55					328
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1943	3	68	9	N	62	193	1			197

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1317	3	74	9	N	67	195	1			66
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	3	37	9	N	34	19	1			81
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1529	3	66	9	N	60	82	1			59
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1398	3	52	9	N	47	16	1			90
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1595	3	75	9	N	68	95	1			63
06	1410	N	781	-0-	-629	-0-	749	3	32	9	N	29	16	1			76

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	5	1			201
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	1			201
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-	1	1			200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			199
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					199
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			198

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494

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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

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

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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	62 #	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	15 #	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	Y	1					1
						1	9									
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KAREN 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KAREN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	11532	#	7413	-0-	-4119	-0-	279	1	7006	3	Y	116	179	1			49
							128	9									
02	10416	#	6234	-0-	-4182	-0-	239	1	5898	3	Y	88	60	1			77
							97	9									
03	11532	#	6506	-0-	-5026	-0-	250	1	6157	3	Y	90	100	1			67
							99	9									
04	10020	#	4088	-0-	-5932	-0-	161	1	3858	3	Y	63	53	1			77
							69	9									
05	8060	#	7816	-0-	-244	-0-	290	1	7423	3	Y	94	106	1			65
							103	9									
06	7170	#	5988	-0-	-1182	-0-	229	1	5678	3	Y	74	59	1			80
							81	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

01	15221	#	14854	-0-	-367	-0-	594	1	14009	3	Y	228	324	1			97
							251	9									
02	13748	#	13471	-0-	-277	-0-	560	1	12701	3	Y	191	121	1			167
							210	9									
03	15164	R	15164	-0-	-0-	-0-	625	1	14308	3	Y	210	221	1			156
							231	9									
04	14670	#	7775	-0-	-6895	-0-	301	1	7344	3	Y	118	123	1			151
							130	9									
05	15197	R	15197	-0-	-0-	-0-	593	1	14403	3	Y	183	208	1			126
							201	9									
06	14670	#	14393	-0-	-277	-0-	564	1	13639	3	Y	173	114	1			185
							190	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

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

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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	23	-0-	23	30	1	1	22	3	N	-0-					-0-

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	41	1	978	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142

01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1311	1	5664	3	Y	24					78
							26	9									
02	DLQ G-10		6355	-0-	6355	6355	1126	1	5174	3	Y	50					128
							55	9									
03	DLQ G-10		6442	-0-	6442	12797	720	1	5645	3	Y	70	171	1			27
							77	9									
04	DLQ G-10		6306	-0-	6306	19103	865	1	5431	3	Y	9					36
							10	9									
05	25695	X	6592	-0-	-19103	-0-	1036	1	5556	3	Y	-0-					36
*06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1198	1	5400	3	Y	102					138
							112	9									

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					38
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					38
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

MMAR GROUP INC 104143
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

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

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MMAR GROUP INC //CONT.// 104143
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

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

FALCON PRODUCTION LLC 260268
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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

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

P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

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

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

01	T. A.		1177	-0-	1177	2690	135	1	982	3	Y	48	56	0			1
							7	4	53	9							
02	2800	N	1839	-0-	-961	1729	66	1	1757	3	Y	6	5	0			2
							9	4	7	9							
03	2128	N	399	-0-	-1729	-0-	16	1	382	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MMAR GROUP INC 104143
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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	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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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	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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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	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-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

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-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	NO RPT	-0-	-0-	1550					Y	NO RPT					-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-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-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

01	713 N	712	-0-	-1	-0-	612	1	100	9	N	91	82	1							89
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	604	1	131	9	N	119	122	1							86
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	651	1	136	9	N	124	120	1							90
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	618	1	90	9	N	82	80	1							92
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT									92
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT									92

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	9	Y	99	47	1			62
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	6	1	34	9	Y	31	71	1			22
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	9	Y	20	30	1			12
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	9	Y	96	57	1			51
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	9	Y	67	84	1			34
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	9	Y	63	43	1			54

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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

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

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BRIGHTSPOT OPERATING LLC 093340
STUART HASTEDT WELL #: 1 RRCID -> 298299 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644

01	9556	R	9556	-0-	-0-	-0-	9522	2	34	9	N	31					214
02	5176	R	5176	-0-	-0-	-0-	5159	2	17	9	N	15					229
03	3658	#	727	-0-	-2931	-0-	723	2	4	9	N	4					233
04	3540	#	482	-0-	-3058	-0-	480	2	2	9	N	2					235
05	9548	#	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					235
06	9240	#	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					235

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

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

01	11699	R	11699	-0-	-0-	-0-	5301	2	6398	3	N	-0-					25
02	15968		13220	-0-	-2748	-0-	5839	2	7345	3	N	33					58
							36	9									
03	9853	R	9853	-0-	-0-	-0-	4277	2	5548	3	N	25					83
							28	9									
04	11220		2546	-0-	-8674	-0-	882	2	1574	3	N	82					165
							90	9									
05	11594		-0-	-0-	-11594	-0-					N	5					170
06	11220		NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					170

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

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-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	55	2	139	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	2	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	37	2	108	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	48	2	149	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	27	2	80	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	2	102	3	N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

01	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-					7116
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					7116
03	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					7116
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					7116
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					7116
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					7116

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

01	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	888	2	2247	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2932	-0-	-36	-0-	744	2	2188	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	714	2	2089	3	Y	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	753	2	2338	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	764	2	2297	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	518	2	2523	3	Y	-0-					-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1587	2	4013	3	Y	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1343	2	3953	3	Y	-0-					-0-
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1459	2	4269	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5169	-0-	-261	-0-	1259	2	3910	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4979	-0-	-880	-0-	1242	2	3737	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	4951	-0-	-719	-0-	844	2	4107	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	875	1	4134	2	N	-0-					164
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	559	1	3143	2	N	-0-					164
03	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	652	1	3499	2	N	-0-					164
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	618	1	3500	2	N	-0-					164
05	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	650	1	3240	2	N	-0-					164
06	4770	X	3618	-0-	-1152	-0-	603	1	3015	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	585	1	2767	2	N	-0-					59
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	637	1	3579	2	N	-0-					59
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	694	1	3720	2	N	-0-					59
04	3750	X	3529	-0-	-221	-0-	530	1	2999	2	N	-0-					59
05	4619	X	3731	-0-	-888	-0-	623	1	3108	2	N	-0-					59
06	4470	X	3571	-0-	-899	-0-	595	1	2976	2	N	-0-					59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	424	1	2003	2	N	-0-					64
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	288	1	1622	2	N	-0-					64
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	347	1	1860	2	N	-0-					64
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	334	1	1894	2	N	-0-					64
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	376	1	1876	2	N	-0-					64
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	372	1	1857	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	770	1	3641	2	N	3					104
							3	9									
02	3612	X	2598	-0-	-1014	-0-	392	1	2206	2	N	-0-					104
03	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	400	1	2148	2	N	-0-					104
04	3870	X	2658	-0-	-1212	-0-	399	1	2259	2	N	-0-					104
05	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	465	1	2317	2	N	-0-					104
06	3870	X	2656	-0-	-1214	-0-	443	1	2213	2	N	-0-					104

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

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

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

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					75
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					75
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					75
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21						Y	NO RPT					13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 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-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	65	7			-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-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

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

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			180

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

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

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

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-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	1			N	-0-					-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1			N	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	1			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	42	1	7	9	Y	6					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, 103756
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/07/26

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

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

RISING STAR ENERGY PARTNERS II, 103756
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2026

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2026

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1558	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3136	1578	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4752	1616	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4752					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/07/26

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026 - WELL PLUGGED 05/06/26

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

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	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26

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
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

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

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

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

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

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

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2026 - WELL PLUGGED 04/04/26

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	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 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-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

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-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, 103756
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/30/2026 - WELL PLUGGED 03/30/26

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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

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

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			52
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			52
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			52
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			52
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			4

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

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-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6378

01	11036	#	8096	-0-	-2940	-0-	540	1	7024	2	N	484	364	1			305
							532	9									
02	9968	#	7141	-0-	-2827	-0-	560	1	6518	2	N	57	362	1			-0-
							63	9									
03	11036	#	7501	-0-	-3535	-0-	620	1	6313	2	N	516	361	1			155
							568	9									
04	8760	#	6181	-0-	-2579	-0-	580	1	5335	2	N	242	351	1			46
							266	9									
05	8401	#	5341	-0-	-3060	-0-	580	1	4574	2	N	170					216
							187	9									
06	7830	#	2955	-0-	-4875	-0-	380	1	2454	2	N	110					326
							121	9									

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) 51280 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 12A RRCID -> 293673 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	240	1	764	2	N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	235	1	463	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	723	-0-	-331	-0-	395	1	328	2	N	-0-					-0-
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	390	1	111	2	N	-0-					-0-
05	775	N	179	-0-	-596	-0-	84	1	95	2	N	-0-					-0-
06	690	N	375	-0-	-315	-0-	98	1	277	2	N	-0-					-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-

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

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-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3380 - 3980

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

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-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

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-

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 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3790 - 3830

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

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

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 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
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3310 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2026 - WELL PLUGGED 05/11/26

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

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

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-					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-

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

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-

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 #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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-

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

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-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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-			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-

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

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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

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

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

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	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3866 - 3930

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-

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-					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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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_____ 05/11/2026 - WELL PLUGGED 05/11/26

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-					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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

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

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-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 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	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

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

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

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-				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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514

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

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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 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-

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-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 87 RRCID -> 293334 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4407 - 4444

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

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 26 RRCID -> 293390 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408

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

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 4 RRCID -> 293391 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414

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

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 91 RRCID -> 294954 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460

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

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D158 RRCID -> 295123 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423

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

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D127 RRCID -> 296252 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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

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

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-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-					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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3850 - 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
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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

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-					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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 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	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-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	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 WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

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-

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

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-		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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

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-

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			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

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

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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	799 B	-40329	799	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1016	-0-	1016 B	-39313	1016	2			N	-0-					-0-
03	0	N	1008	-0-	1008 B	-38305	1008	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1110	-0-	1110 B	-37195	1110	2			N	-0-					-0-
05	0	N	677	-0-	677 B	-36518	677	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-36518					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISE RODEN WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2125 - 2131

01	1085	#	854	-0-	-231 B	-29555	854	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1088	-0-	1088 B	-28467	1088	2			N	-0-					-0-
03	0	N	1064	-0-	1064 B	-27403	1064	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1175	-0-	1175 B	-26228	1175	2			N	-0-					-0-
05	0	N	715	-0-	715 B	-25513	715	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-25513					N	NO RPT					-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RISE RODEN WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 2163 - 2170

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000 B	24634					N	-0-					-0-
03	7750		-0-	-0-	-7750 B	16884					N	-0-					-0-
04	7500		-0-	-0-	-7500 B	9384					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750 B	1634					N	-0-					-0-
06	1634	R	-0-	-0-	-1634 B	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RISE REID WELL #: 2 RRCID -> 300676 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

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

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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

01	1133	X	1133	-0-	-0-		-0-	1133	2			N	-0-					190
02	1448	X	1448	-0-	-0-		-0-	1428	2	20	9	N	18					208
03	1426	X	1426	-0-	-0-		-0-	1405	2	21	9	N	19	190	1			37
04	1380	X	1380	-0-	-0-		-0-	1367	2	13	9	N	12					49
05	914	N	914	-0-	-0-		-0-	902	2	12	9	N	11					60
*06	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1845	2	21	9	N	19					79

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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

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

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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3234	2	69	9	N	63	170	1			22
02	2100	X	1741	-0-	-359	-0-	1717	2	24	9	N	22					44
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3595	2	61	9	N	55	19	1			80
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3414	2	63	9	N	57	19	1			118
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3722	2	61	9	N	55	18	1			155
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3576	2	35	9	N	32	141	1			46

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	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		2326	-0-	2326	2326	2235	2	91	9	Y	83					83

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33	10	1			134
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					154
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2229	2	59	9	N	54	12	1			196
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2021	2	54	9	N	49	198	1			47
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2096	2	61	9	N	55	10	1			92
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	N	34					126

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

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

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
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	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-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

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 WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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

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

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

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

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

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

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 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

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

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

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

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5950

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

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-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FORZA OPERATING, LLC 278837
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296207 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6556 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72728	X	72728	-0-	-0-	-0-	72073	2	655	9	N	595	723	1			91
02	61382	X	61382	-0-	-0-	-0-	60885	2	497	9	N	452	360	1			183
03	64558	X	64558	-0-	-0-	-0-	64119	2	439	9	N	399	360	1			222
04	58980	X	56438	-0-	-2542	-0-	56053	2	385	9	N	350	361	1			211
05	60946	X	55215	-0-	-5731	-0-	54981	2	234	9	N	213	359	1			65
*06	60947	X	60947	-0-	-0-	-0-	60621	2	326	9	N	296	178	1			183

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

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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	N	12					194
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					201
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	2	3	5	N	5					206
							6	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	N	7					213
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7					220
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	N	7					227

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

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1484	2	5	5	N	70					290
							77	9									
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1373	2	57	9	N	52					342
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1415	2	117	5	N	64	189	1			217
							70	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1464	2	70	9	N	64					281
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1512	2	45	9	N	41	188	1			134
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1459	2	5	5	N	67	182	1			19
							74	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	7905		6943	-0-	-962	-0-	6668	2	62	5	N	194	194	1			-0-
							213	9									
02	7140		6360	-0-	-780	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7409	#	6665	-0-	-744	-0-	6455	2	210	9	N	191	191	1			-0-
04	7170	#	6292	-0-	-878	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*05	7409	#	6168	-0-	-1241	-0-	6129	2	39	5	N	-0-					-0-
06	6810	#	6149	-0-	-661	-0-	6133	2	16	5	N	-0-					-0-

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FINALY RESOURCES LLC 268323
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF. 10496 - 10540

01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					110
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					110
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3328	3	127	9	N	115	181	1			44
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					44
05	2108 X	751	-0-	-1357	-0-	751	3			N	-0-					44
06	2040 X	384	-0-	-1656	-0-	384	3			N	-0-					44

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10080 - 10104

01	48849 X	2175	-0-	-46674	-0-	2147	2	28	9	N	25					36
02	3472 X	1152	-0-	-2320	-0-	1141	2	11	9	N	10					46
03	3844 X	1015	-0-	-2829	-0-	1004	2	11	9	N	10					56
04	3330 X	924	-0-	-2406	-0-	922	2	2	9	N	2					58
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2920	2	2	9	N	2					60
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					60

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-					16
04	14B2 EXT		4162	-0-	4162	5815	3966	2	196	9	N	178	186	1			8
05	14B2 EXT		1115	-0-	1115	6930	913	2	202	9	N	184	173	1			19
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6930					N	NO RPT					19

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8255	2	11	9	N	10					162
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6081	2	11	9	N	10					172
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7548	2	24	9	N	22	183	1			11
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6733	2	24	9	N	22					33
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6406	2	24	9	N	22					55
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					55

DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1					104
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					105
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					105
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					105
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	0	W	10003	-0-	10003	58956	9612	2	391	9	N	355	336	1			59
02	68614	X	9658	-0-	-58956	-0-	9437	2	221	9	N	201	172	1			88
03	6262	X	4471	-0-	-1791	-0-	4250	2	221	9	N	201	193	1			96
04	6060	X	5534	-0-	-526	-0-	5336	2	198	9	N	180	181	1			95
05	6262	X	2971	-0-	-3291	-0-	2921	2	50	9	N	45					140
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					140

BETHKE WELL #: RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023

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	14B2 EXT		935	-0-	935	935	935	2			N	-0-					96
02	14B2 EXT		2004	-0-	2004	2939	2004	2			N	-0-					96
03	14B2 EXT		1530	-0-	1530	4469	1530	2			N	-0-					96
04	14B2 EXT		1184	-0-	1184	5653	1184	2			N	-0-					96
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5653					N	NO RPT					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5653					N	NO RPT					96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1643	X	159	-0-	-1484	-0-	146	3	13	9	N	12					129
02	1484	X	110	-0-	-1374	-0-	93	3	17	9	N	15					144
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					144
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					144
05	1116	N	136	-0-	-980	-0-	136	3			N	-0-					144
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					144

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2209	3	141	9	N	128	194	1			195
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1135	3	65	9	N	59	197	1			57
03	1023	X	103	-0-	-920	-0-	103	3			N	-0-					57
04	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17004	3	600	9	N	545	370	1			232
05	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	24508	3	541	9	N	492	584	1			140
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					140

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11					48
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1727	2	15	9	N	14					62
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	N	16					78
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1857	2	45	9	N	41					119
05	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1850	2	55	9	N	50					169
06	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	1693	2	40	9	N	36					205

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	722	-0-	-53	-0-	700	3	22	9	Y	20	80	1			11
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	Y	9					20
03	992	N	458	-0-	-534	-0-	450	3	8	9	Y	7					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					27
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					27

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-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-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	4	1			82
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2					84
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					85
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	3	1			83
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	51	3	1	9	Y	1					84
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					85

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	Y	11	22	1			21
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5					26
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9					35
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5	22	1			18
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	390	3	6	9	Y	5					23
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	Y	10					33

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	3892	3	89	9	N	81	151	1			351
02	4004	X	3146	-0-	-858	-0-	3096	3	50	9	N	45					396
03	4402	X	3268	-0-	-1134	-0-	3228	3	40	9	N	36					432
04	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3679	3	46	9	N	42	156	1			318
05	4402	X	2540	-0-	-1862	-0-	2508	3	32	9	N	29					347
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5859	3	78	9	N	71					418

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					21
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					21
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					21
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					21
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					21
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					21

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

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

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	785	3	41	9	N	37	89	1			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	674	3	14	9	N	13					13
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	470	3	8	9	N	7					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					63
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					63
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					63
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					63
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					63
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					63

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					56
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					56
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					56
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					56
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					56
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					56

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					265
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					265
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					265
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	714	2	24	9	Y	22	172	1			115
05	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	2			Y	-0-					115
06	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	2			Y	-0-					115

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	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-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	595	2	53	9	Y	48					230
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	639	2	54	9	Y	49	180	1			99
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	Y	11					110
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	574	2	30	9	Y	27					137
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	554	2	19	9	Y	17					154
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	560	2	20	9	Y	18					172

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					147
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					149
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					149
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	526	2	31	9	Y	28	144	1			33
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	529	2	4	9	Y	4					37
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	525	2	6	9	Y	5					42

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	98	-0-	98	407	98	2			N	-0-					74
02	14B2	EXT	43	-0-	43	450	43	2			N	-0-					74
03	14B2	EXT	54	-0-	54	504	54	2			N	-0-					74
04	631	X	127	-0-	-504	-0-	51	2	76	9	N	69	116	1			27
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

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

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

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

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					109
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	2			N	-0-					109
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					109
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	219	2	99	9	N	90	178	1			21
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					21
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					21

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

01	2325	X	1822	-0-	-503	-0-	1803	2	19	9	N	17					137
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	1565	2	8	9	N	7					144
03	2046	X	1889	-0-	-157	-0-	1883	2	6	9	N	5					149
04	1980	X	1832	-0-	-148	-0-	1762	2	70	9	N	64	173	1			40
05	1953	X	1869	-0-	-84	-0-	1850	2	19	9	N	17					57
06	1830	X	1707	-0-	-123	-0-	1693	2	14	9	N	13					70

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					23
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-					23
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					23
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					23
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

01	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	1496	2			Y	-0-					177
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					177
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1573	2	13	9	Y	12					189
04	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	1924	2	67	9	Y	61	178	1			72
05	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	1845	2	30	9	Y	27					99
06	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	1712	2	18	9	Y	16					115

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 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-

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					150
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	1565	2	4	9	N	4					154
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1883	2	11	9	N	10					164
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1857	2	65	9	N	59	168	1			55
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1850	2	19	9	N	17					72
*06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1693	2	14	9	N	13					85

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					29
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					29
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					29
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					29
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					29

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	N	10					75
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	9	N	10					85
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	290	2	13	9	N	12					97
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	70	1			27
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	275	2	11	9	N	10					37
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	303	2	12	9	N	11					48

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					47
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					47
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					47
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	55	2	143	9	N	130	152	1			25
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					25

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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

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-	-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-

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

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

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 O'CONNOR (7750) 57911 989 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 300938 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7810 - 7827

01	79354	38783	-0-	-40571	-0-	290	1	37082	2	Y	1283	1208	1				229
						1411	9										
02	46138	31819	-0-	-14319	-0-	249	1	29924	2	Y	1496	1553	1				172
						1646	9										
03	56173	37774	-0-	-18399	-0-	275	1	35829	2	Y	1518	1438	1				252
						1670	9										
04	45814	32282	-0-	-13532	-0-	256	1	30599	2	Y	1297	1322	1				227
						1427	9										
05	37843	28654	-0-	-9189	-0-	283	1	27064	2	Y	1188	1134	1				281
						1307	9										
*06	41276	30013	-0-	-11263	-0-	275	1	28485	2	Y	1139	1264	1				156
						1253	9										

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297464 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8270 - 8280

01	18352	17160	-0-	-1192	12177	132	1	16839	2	Y	172	163	1				30
						189	9										
02	2006	15348	-0-	13342	25519	125	1	15017	2	Y	187	196	1				21
						206	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25519																	
03	4485	18304	-0-	13819	39338	138	1	17961	2	Y	186	177	1				30
						205	9										
04	17310	16736	-0-	-574	38764	138	1	16418	2	Y	164	166	1				28
						180	9										
05	13930	11479	-0-	-2451	36313	118	1	11289	2	Y	65	75	1				18
						72	9										
06	15448	11941	-0-	-3507	32806	114	1	11819	2	Y	7	24	1				1
						8	9										

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) 57911 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1366	-0-	-618	-0-	7	2	1359	9	Y	1235	1090	1			207
02	1792	#	1268	-0-	-524	-0-	6	1	781	2	Y	437	581	1			63
							481	9									
03	1674	#	1018	-0-	-656	-0-	3	1	458	2	Y	506	485	1			84
							557	9									
04	1620	#	1066	-0-	-554	-0-	4	1	504	2	Y	507	505	1			86
							558	9									
05	1674	#	1091	-0-	-583	-0-	5	1	464	2	Y	565	522	1			129
							622	9									
06	1350	#	1032	-0-	-318	-0-	4	1	444	2	Y	531	587	1			73
							584	9									

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

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

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

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

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

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

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

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

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WO TO 174444

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

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 B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					105

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	185	1	22	9	Y	20					214
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	190	1	28	9	Y	25					239
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	67	67	1			239
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	20					259
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	25					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					304

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					111

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B DENY	-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

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-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

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			90

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			109

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-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			94

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

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

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
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	5					78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					83
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					88
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10499 - 10511

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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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

MAUDE B TRAYLOR WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AMRWR, LLC 102699
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
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	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AMRWR, LLC 102699
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

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

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

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

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

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

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

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-						84
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-						84
03	DLQ G-10	33	-0-	33	87	33	2			Y	-0-						84
04	DLQ G-10	35	-0-	35	122	35	2			Y	-0-						84
05	DLQ G-10	37	-0-	37	159	37	2			Y	-0-						84
06	DLQ G-10	88	-0-	88	247	88	2			Y	-0-						84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-						48
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-						48
03	DLQ G-10	33	-0-	33	88	33	2			Y	-0-						48
04	DLQ G-10	34	-0-	34	122	34	2			Y	-0-						48
05	DLQ G-10	37	-0-	37	159	37	2			Y	-0-						48
06	DLQ G-10	20	-0-	20	179	20	2			Y	-0-						48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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 ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

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

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	N	10						73
02	1680 X	1286	-0-	-394	-0-	1280	2	6	9	N	5						78
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-						78
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-						78
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2880	2	13	9	N	12						90
06	3000 N	3113	-0-	113	113	2997	2	116	9	N	105	181	1				14

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

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

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	35 55	1 9	1133	2	Y	50	151	1			11
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	523	2	Y	5					16
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	459	2	Y	5					21
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	527	2	Y	10					31
05	1209	X	249	-0-	-960	-0-	8 11	1 9	230	2	Y	10					41
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					41

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE EAST (8200) 58526 853 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICKSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 296371 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5					119
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	5	2	3	9	N	3					122
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	31	2	24	9	N	22					144
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	2	21	9	N	19					163
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					163
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 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	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

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

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7 32	1 9	220	2	Y	29	30	1			75
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	102	2	Y	5					80
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	13	2	Y	2					82
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	14	2	Y	5					87
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1 6	1 9	6	2	Y	5					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	36	2	Y	5	5	1			83
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	16	2	Y	2					85
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	52	2	Y	5					90
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	60	2	Y	10					100
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	26	2	Y	10					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					36
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					36
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					36
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					36
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					36
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					36

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					71
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					71
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					71
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					71
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					71
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					71

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25					142
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	549	2	14	9	N	13					155
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	933	2	52	9	N	47					202
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	805	2	28	9	N	25	127	1			100
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	N	30					130
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	808	2	52	9	N	47					177

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3381	2	53	9	N	48	180	1			83
02	2464	X	1544	-0-	-920	-0-	1523	2	21	9	N	19					102
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2844	2	40	9	N	36					138
04	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2582	2	32	9	N	29	52	1			115
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	N	27					142
06	2640	N	2400	-0-	-240	-0-	2350	2	50	9	N	45					187

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1462	-0-	-1638	1570	232	1	1200	3	Y	27	71	1			51
							30	9									
02	2800	N	1357	-0-	-1443	127	223	1	1110	3	Y	22					73
							24	9									
03	1507	N	1380	-0-	-127	-0-	197	1	1155	3	Y	25					98
							28	9									
04	1410	N	966	-0-	-444	-0-	133	1	808	3	Y	23	71	1			50
							25	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	222	1	1284	3	Y	25					75
							28	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	195	1	1148	3	Y	28					103
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434		1536	-0-	-3898	-0-	243	1	1259	3	Y	31	85	1			60
							34	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	234	1	1181	3	Y	29					89
							32	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	3	Y	27					116
							30	9									
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	191	1	1167	3	Y	27	83	1			60
							30	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	255	1	1504	3	Y	33					93
							36	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	217	1	1261	3	Y	36					129
							40	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

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

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

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

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

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

KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

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

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MAMEROW ENERGY CORP 523628
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

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

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

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

JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14674 - 15824

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

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

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

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

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

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

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

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

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1618

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147
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 (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

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

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

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

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

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

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 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	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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

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

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

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

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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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 (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

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

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

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

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

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

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

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 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-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 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-

FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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 #: 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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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-	-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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 39 RRCID -> 294714 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3766 - 3773

01	6014 X	2378	-0-	-3636	-0-	242	1	1970	2	Y	151	153	0			13
						166	9									
02	4844 X	190	-0-	-4654	-0-	11	1	77	2	Y	93	98	0			8
						102	9									
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	54	59	0			3
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	17	14	0			3

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

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

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

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

OCONNOR WELL #: 80 RRCID -> 291155 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240

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-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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-

MCFADDIN (5400 UPPER) //CONT.// 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. //CONT.// 313147
FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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 #	-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-

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

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

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	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, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

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

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

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

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

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
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, NORTH (4500) //CONT.// 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 -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
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
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	-0-	-0-	-0-	-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, 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	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-

SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 11/06/2013 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

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-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

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

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.	-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-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164

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

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-

SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

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

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

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

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	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, 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	14B	DENY	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	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, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXAS, LES & CO. 846666
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

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 (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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	912	1	9124	2	N	-0-					82
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	1052	1	11799	2	N	34					116
							37	9									
03	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	1200	1	13220	2	N	30					146
							33	9									
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1099	1	8144	2	N	34					180
							37	9									
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1122	1	9860	2	N	17					197
							19	9									
06	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	1153	1	9091	2	N	12					209
							13	9									

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	633	1	6334	2	N	19					207
							21	9									
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	348	1	3905	2	N	28					235
							31	9									
03	6479	X	4221	-0-	-2258	-0-	350	1	3849	2	N	20					255
							22	9									
04	6750	X	3377	-0-	-3373	-0-	401	1	2968	2	N	7					262
							8	9									
05	6975	X	4201	-0-	-2774	-0-	428	1	3762	2	N	10					272
							11	9									
06	6750	X	3095	-0-	-3655	-0-	347	1	2737	2	N	10					282
							11	9									

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-8320	-0-	5	1	45	2	N	-0-					239
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					239
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					239
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					239
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					239
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					239

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TARE RESOURCES, LLC 836026
EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
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	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-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC //CONT.// 112682
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	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-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
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
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

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

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

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

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	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-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMRWR, LLC 102699
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			1
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	5	4	9	N	4					71
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	5	2	9	N	2					73
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	5	2	9	N	2					75
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	5	2	9	N	2					77
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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

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	0	N	1641	-0-	1641	B	-20531	1641	2			N	-0-					35
02	1064	N	1104	-0-	40	B	-20491	1027	2	77	9	N	70	85	1			20
03	1271	N	673	-0-	-598	B	-20491	673	2			N	-0-					20
04	0	N	822	-0-	822	B	-19669	816	2	6	9	N	5					25
05	0	N	662	-0-	662	B	-19007	651	2	11	9	N	10					35
06	660	N	696	-0-	36	B	-18971	685	2	11	9	N	10					45

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

01	6169	X	5301	-0-	-868	-0-	9	1	5209	2	N	75					179
							83	9									
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	10	1	5505	2	N	89	189	1			79
							98	9									
03	6138	X	5499	-0-	-639	-0-	10	1	5398	2	N	83					162
							91	9									
04	5940	X	5519	-0-	-421	-0-	10	1	5412	2	N	88	186	1			64
							97	9									
05	6076	X	4574	-0-	-1502	-0-	7	1	4481	2	N	78					142
							86	9									
06	5310	X	4633	-0-	-677	-0-	7	1	4536	2	N	82	183	1			41
							90	9									

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
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	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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

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-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

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-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH PLAINS 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 PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

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
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

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

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-	N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	1705	X	1419	-0-	-286	-0-	1397	3	22	9	Y	20					202
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1429	3	8	9	Y	7						209
03	DLQ G-10		2665	-0-	2665	4102	2607	3	58	9	Y	53					262
04	6728	X	2626	-0-	-4102	-0-	2625	3	1	9	Y	1					263
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2823	3	18	9	Y	16					279
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2873	3	31	9	Y	28					307

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	10858	-0-	-4425	-0-	10330	3	528	9	Y	480	503	1			186
02	DLQ G-10		6801	-0-	6801	6801	6800	3	1	9	Y	1	47	1			140
03	DLQ G-10		13890	-0-	13890	20691	13836	3	54	9	Y	49	47	1			142
04	29794	X	9103	-0-	-20691	-0-	9049	3	54	9	Y	49	47	1			144
05	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13210	3	46	9	Y	42	42	1			144
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12201	3	409	9	Y	372	344	1			172

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4173	-0-	-2337	-0-	4158	3	15	9	N	14	190	1			75
02	5880	X	2854	-0-	-3026	-0-	2835	3	19	9	N	17					92
03	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4779	3	44	9	N	40					132
04	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	4428	3	30	9	N	27					159
05	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	4648	3	31	9	N	28					187
06	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	4479	3	46	9	N	42	187	1			42

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5233	-0-	-874	-0-	5211	3	22	9	N	20					207
02	5516	X	4508	-0-	-1008	-0-	4482	3	26	9	N	24	183	1			48
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6074	3	75	9	N	68					116
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6125	3	26	9	N	24					140
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6182	3	46	9	N	42					182
06	5910	X	5230	-0-	-680	-0-	5202	3	28	9	N	25					207

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1134	2	19	9	N	17					124
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1816	2	47	9	N	43					167
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14	9	N	13					180
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	2	28	9	N	25					205
05	1984	N	698	-0-	-1286	-0-	678	2	20	9	N	18					223
06	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	937	2	69	9	N	63	180	1			106

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	932	1	316	2	Y	3					42
							3	9									
02	2660	X	353	-0-	-2307	-0-	342	1	11	9	Y	10					52
03	1302	X	630	-0-	-672	-0-	421	1	209	9	Y	190					242
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	3	167	1			78
*05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					78
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					49

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	32	1	1096	2	Y	16					245
							18	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	214	1	790	2	Y	29	169	1			105
							32	9									
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	337	1	789	2	Y	6					111
							7	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	399	1	775	2	Y	77	177	1			11
							85	9									
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	355	1	686	2	Y	15					26
							17	9									
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	202	1	758	2	Y	5					31
							6	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

01	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	2174	1	1266	2	N	-0-					30
02	3780	X	1662	-0-	-2118	-0-	925	1	737	2	N	-0-					30
03	4185	X	2589	-0-	-1596	-0-	900	1	1689	2	N	-0-					30
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					30
*05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					30
06	3330	X	900	-0-	-2430	-0-	900	1			N	-0-					30

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	984	1	654	2	N	-0-					46
02	1204	N	818	-0-	-386	-0-	502	1	316	2	N	-0-					46
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	420	1	751	2	N	-0-					46
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					46
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					46

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7099					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	590	1	2465	2	N	-0-					139
02	2856	X	1588	-0-	-1268	-0-	524	1	1064	2	N	-0-					139
03	3162	X	1285	-0-	-1877	-0-	524	1	761	2	N	-0-					139
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					139
*05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					139
06	2970	X	524	-0-	-2446	-0-	524	1			N	-0-					139

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5127	2	53	9	N	48					310
02	4704	X	4207	-0-	-497	-0-	4157	2	50	9	N	45	178	1			177
03	5208	X	16	-0-	-5192	-0-	7	2	9	9	N	8					185
04	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					185
05	5177	X	5	-0-	-5172	-0-	5	2			N	-0-					185
06	5010	X	14	-0-	-4996	-0-	14	2			N	-0-					185

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	50017	X	50017	-0-	-0-	-0-	47583	3	2434	9	Y	2213	2317	1			-0-
02	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	39095	3	2426	9	Y	2205	2171	1			34
03	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	42333	3	2474	9	Y	2249	2160	1			123
04	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	45803	3	2474	9	Y	2249	2166	1			206
05	48237	X	48237	-0-	-0-	-0-	46075	3	2162	9	Y	1965	1966	1			205
06	43453	X	43453	-0-	-0-	-0-	42044	3	1409	9	Y	1281	1185	1			301

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3058	-0-	-1499	-0-	2909	3	149	9	Y	135	142	1			159
02	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	1406	3	1	9	Y	1	47	1			113
03	DLQ G-10		3650	-0-	3650	5057	3596	3	54	9	Y	49	47	1			115
04	8226	X	3169	-0-	-5057	-0-	3115	3	54	9	Y	49	47	1			117
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3947	3	46	9	Y	42	42	1			117
06	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3234	3	108	9	Y	98	91	1			124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	100	1	188	2	Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	362	1	230	2	Y	-0-					13
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	317	1	175	2	Y	-0-					13
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	300	1	263	2	Y	-0-					13
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					13

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	2	N	-0-					10
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	270	1	193	2	N	-0-					10
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-					10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	147	1	46	2	N	-0-					9
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	120	1	35	2	N	-0-					9
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	120	1	38	2	N	-0-					9
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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-					-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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	2					97
							2	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	181	1	671	2	N	5					102
							6	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	295	1	693	2	N	2					104
							2	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	296	1	577	2	N	5					109
							6	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	291	1	566	2	N	55					164
							61	9									
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	95	1	359	2	N	23					187
							25	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	61	1	2072	2	N	28					83
							31	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	485	1	1791	2	N	27					110
							30	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	817	1	1918	2	N	27					137
							30	9									
04	3000	N	3307	-0-	307	307	1108	1	2152	2	N	43	173	1			7
							47	9									
05	3100	N	3065	-0-	-35	272	1037	1	2006	2	N	20					27
							22	9									
06	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	497	1	1872	2	N	25					52
							28	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					119
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					119
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					119
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	2	N	-0-					119
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	N	-0-					119
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-					119

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

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

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

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

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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	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 #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

01	48360	X	46750	-0-	-1610	-0-	44460	2	1649	3	N	583	629	1			82
							641	9									
02	43540	X	41041	-0-	-2499	-0-	39001	2	1473	3	N	515	360	1			237
							567	9									
*03	48205	X	45688	-0-	-2517	-0-	43480	2	1660	3	N	498	695	1			40
							548	9									
*04	46470	X	44484	-0-	-1986	-0-	41773	2	2136	3	N	523	483	1			80
							575	9									
*05	48019	X	45541	-0-	-2478	-0-	42550	2	2334	3	N	597	361	1			316
							657	9									
06	45240	X	44218	-0-	-1022	-0-	41436	2	2179	3	N	548	715	1			149
							603	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310

01	64945	X	61694	-0-	-3251	-0-	57667	2	2194	3	N	1666	1530	1			332
							1833	9									
02	66382	X	66382	-0-	-0-	-0-	62184	2	2415	3	N	1621	1607	1			346
							1783	9									
*03	76853	X	76853	-0-	-0-	-0-	72142	2	2785	3	N	1751	1746	1			351
							1926	9									
*04	69598	X	69598	-0-	-0-	-0-	64564	2	3338	3	N	1542	1600	1			293
							1696	9									
*05	74373	X	74373	-0-	-0-	-0-	68773	2	3815	3	N	1623	1414	1			502
							1785	9									
06	70499	X	70499	-0-	-0-	-0-	65487	2	3529	3	N	1348	1743	1			107
							1483	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	9	N	51					214
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	9	N	59	166	1			107
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	9	N	34					141
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	9	N	48					189
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	14	1	54	9	N	49	178	1			60
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	9	N	53					113

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-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-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1299	-0-	-499	-0-	1299	2			N	-0-					178
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					183
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					183
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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	70432	X	67076	-0-	-3356	-0-	62510	2	2455	3	N	1919	1884	1			291
							2111	9									
02	62636	X	55834	-0-	-6802	-0-	51337	2	2064	3	N	2212	2183	1			320
							2433	9									
*03	69347	X	63757	-0-	-5590	-0-	59014	2	2356	3	N	2170	2149	1			341
							2387	9									
*04	67110	X	62426	-0-	-4684	-0-	57260	2	3028	3	N	1944	1945	1			340
							2138	9									
*05	69347	X	62949	-0-	-6398	-0-	57571	2	3265	3	N	1921	1954	1			307
							2113	9									
06	64920	X	59038	-0-	-5882	-0-	54187	2	2974	3	N	1706	1809	1			204
							1877	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

01	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12688	2	517	3	N	240	191	1			187
							264	9									
02	11900	X	8446	-0-	-3454	-0-	8037	2	336	3	N	66	185	1			68
							73	9									
*03	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	12590	2	522	3	N	297	242	1			123
							327	9									
*04	13770	X	12583	-0-	-1187	-0-	11673	2	646	3	N	240	173	1			190
							264	9									
*05	14229	X	12659	-0-	-1570	-0-	11678	2	694	3	N	261	353	1			98
							287	9									
06	13020	X	12056	-0-	-964	-0-	11154	2	639	3	N	239	168	1			169
							263	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	20	1	5433	2	N	80	202	1			116
							232	3	88	9							
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	15	1	5363	2	N	87	139	1			64
							235	3	96	9							
*03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	12	1	5769	2	N	88	18	1			134
							251	3	97	9							
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	7	1	5365	2	N	82					216
							310	3	90	9							
*05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	87	1	5756	2	N	84	171	1			129
							360	3	92	9							
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	49	1	5288	2	N	66	138	1			57
							317	3	73	9							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6153	-0-	-3922	-0-	21	1	5771	2	N	110	165	1			71
							240	3	121	9							
02	10024	X	5560	-0-	-4464	-0-	14	1	5289	2	N	28	40	1			59
							226	3	31	9							
*03	11098	X	6068	-0-	-5030	-0-	12	1	5624	2	N	176	100	1			135
							238	3	194	9							
*04	8130	X	5446	-0-	-2684	-0-	7	1	5033	2	N	110					245
							285	3	121	9							
*05	7099	X	5223	-0-	-1876	-0-	72	1	4759	2	N	92	177	1			160
							291	3	101	9							
06	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	40	1	4319	2	N	91	113	1			138
							253	3	100	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115163	X	115163	-0-	-0-	-0-	107489	2	4150	3	N	3204	3219	1			437
							3524	9									
02	106163	X	106163	-0-	-0-	-0-	99355	2	3919	3	N	2626	2544	1			519
							2889	9									
*03	117801	X	117801	-0-	-0-	-0-	110014	2	4311	3	N	3160	3236	1			443
							3476	9									
*04	112994	X	112994	-0-	-0-	-0-	104498	2	5479	3	N	2743	2855	1			331
							3017	9									
*05	114918	X	114918	-0-	-0-	-0-	106173	2	5972	3	N	2521	2144	1			708
							2773	9									
06	110405	X	110405	-0-	-0-	-0-	101843	2	5651	3	N	2646	3061	1			293
							2911	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	37810	2	1427	3	N	612	667	1			127
							673	9									
02	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	34209	2	1317	3	N	476	339	1			264
							524	9									
*03	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	37335	2	1431	3	N	554	698	1			120
							609	9									
*04	36373	X	36373	-0-	-0-	-0-	34076	2	1750	3	N	497	400	1			217
							547	9									
*05	36003	X	36003	-0-	-0-	-0-	33617	2	1851	3	N	486	529	1			174
							535	9									
06	34305	X	34305	-0-	-0-	-0-	32086	2	1713	3	N	460	538	1			96
							506	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	725	1	15031	2	N	301	188	1			215
							331	9									
02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	700	1	13181	2	N	276	373	1			118
							304	9									
03	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	775	1	17162	2	N	388	376	1			130
							427	9									
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	750	1	16661	2	N	373	376	1			127
							410	9									
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	775	1	15072	2	N	332	188	1			271
							365	9									
06	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	775	1	13355	2	N	284	377	1			178
							312	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	465 128	1 9	6025	2	N	116					213
02	5768	X	5593	-0-	-175	-0-	420 110	1 9	5063	2	N	100	188	1			125
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	465 108	1 9	6263	2	N	98					223
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	450 114	1 9	5528	2	N	104	183	1			144
05	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	465 123	1 9	5731	2	N	112	178	1			78
06	6630	X	5973	-0-	-657	-0-	465 114	1 9	5394	2	N	104					182

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

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

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3934	2	231	9	N	210					277
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2565	2	130	9	N	118	182	1			213
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2154	2	98	9	N	89	190	1			112
04	3330	X	1562	-0-	-1768	-0-	1508	2	54	9	N	49					161
05	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	1702	2	74	9	N	67					228
06	3330	X	1590	-0-	-1740	-0-	1536	2	54	9	N	49	180	1			97

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

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

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

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

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182
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

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	19	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	20	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	19	1	1979	2	N	25					25
							28	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	20	1	2105	2	N	25					50
							28	9									

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 (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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 (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	127	-0-	-648	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	476	#	150	-0-	-326	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	#	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1667	2	37	9	N	34					447
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1213	2	11	9	N	10					457
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2111	2	85	9	N	77	187	1			347
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	N	42					389
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1668	2	63	9	N	57					446
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

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
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

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	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1206	2	3048	3	N	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1235	2	3635	3	N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1262	2	3692	3	N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	949	2	2950	3	N	-0-					-0-
*05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1057	2	3180	3	N	-0-					-0-
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	500	2	2434	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	2745	2	6941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8428	X	7916	-0-	-512	-0-	2008	2	5908	3	N	-0-					-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	2384	2	6974	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8290	-0-	-1070	-0-	2018	2	6271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9672	X	8889	-0-	-783	-0-	2218	2	6671	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8998	-0-	-362	-0-	1533	2	7465	3	N	-0-					-0-

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	13082	X	9523	-0-	-3559	-0-	2699	2	6824	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	9807	-0-	-833	-0-	2487	2	7319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14415	X	9982	-0-	-4433	-0-	2543	2	7439	3	N	-0-					-0-
04	13950	X	12883	-0-	-1067	-0-	3137	2	9746	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	12389	-0-	-2026	-0-	3091	2	9297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10500	X	8280	-0-	-2220	-0-	1411	2	6869	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	2	16	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	2	67	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	2	92	3	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	2	144	3	N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	2	161	3	N	-0-					-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	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	5347	2	13519	3	N	-0-					-0-
02	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	4431	2	13039	3	N	-0-					-0-
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	4560	2	13340	3	N	-0-					-0-
04	16530	X	16137	-0-	-393	-0-	3929	2	12208	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	15471	-0-	-1610	-0-	3860	2	11611	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15262	-0-	-1268	-0-	2600	2	12662	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	1542	2	3899	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4125	-0-	1325	1325	1046	2	3079	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3883	-0-	783	2108	989	2	2894	3	N	-0-					-0-
04	5633	X	3525	-0-	-2108	-0-	858	2	2667	3	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	870	2	2618	3	N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	567	2	2760	3	N	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	105	2	307	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	2	44	3	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	2	26	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	2	124	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	2	139	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	61	2	179	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	2	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	46	2	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	2	151	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT 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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1523	2	3849	3	N	-0-					-0-
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1590	2	4679	3	N	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1598	2	4674	3	N	-0-					-0-
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1373	2	4266	3	N	-0-					-0-
*05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1471	2	4426	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3612	-0-	-2028	-0-	615	2	2997	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT A 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	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	2515	2	6358	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	7109	-0-	-2047	-0-	1803	2	5306	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	8536	-0-	-1601	-0-	2175	2	6361	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7929	-0-	-711	-0-	1931	2	5998	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8061	-0-	-805	-0-	2011	2	6050	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7561	-0-	-1019	-0-	1288	2	6273	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	2	11	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2798	-0-	-891	-0-	793	2	2005	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2523	-0-	-473	-0-	640	2	1883	3	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1989	2	5820	3	N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	820	2	2545	3	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	745	2	2240	3	N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	502	2	2442	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	2	40	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	2	31	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	2	57	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	2	74	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1805	2	4562	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	2813	-0-	-1275	-0-	714	2	2099	3	N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1324	2	3872	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	1080	2	3354	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3265	-0-	-1416	-0-	815	2	2450	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3012	-0-	-1518	-0-	513	2	2499	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 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	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	978	2	2475	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3162	-0-	-58	-0-	802	2	2360	3	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	908	2	2656	3	N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	846	2	2628	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	836	2	2514	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	505	2	2461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1046	2	2644	3	N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	854	2	2514	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	860	2	2516	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	768	2	2383	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	808	2	2430	3	N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	571	2	2781	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

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

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

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

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

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

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	940	-0-	-889	-0-	359 53	1 9	528	2	N	48					164
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	316 23	1 9	1543	2	N	21					185
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	377 96	1 9	378	2	N	87	162	1			110
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					110
05	2077	N	119	-0-	-1958	-0-	39	1	80	2	N	-0-					110
06	810	N	187	-0-	-623	-0-	123	1	64	2	N	-0-					110

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2840	-0-	-508 B	-0-	240 2	1 9	2598	2	Y	2					88
02	3108	X	2452	-0-	-656 B	-0-	237 6	1 9	2209	2	Y	5					93
03	3441	X	2500	-0-	-941 B	-0-	328	1	2172	2	Y	-0-					93
04	3330	X	1017	-0-	-2313 B	-0-	582	1	435	2	Y	-0-					93
05	2976	X	2219	-0-	-757 B	-0-	372	1	1847	2	Y	-0-					93
06	2760	X	1165	-0-	-1595 B	-0-	387	1	778	2	Y	-0-					93

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
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

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1943	-0-	-351	-0-	208	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	237	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	249	-0-	-1828	-0-	49	1	200	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	91	-0-	-1799	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	225	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	387	1	589	2	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1409	-0-	-17	-0-	242	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1288	#	946	-0-	-342	-0-	237	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	1457	#	105	-0-	-1352	-0-	40	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-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

01	14B DENY	-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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	116	1	308	2	Y	-0-				49
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	81	1	216	2	Y	-0-				49
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	205	1	500	2	Y	-0-				49
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	148	1	470	2	Y	-0-				49
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	2	Y	-0-				49
06	690 N	328	-0-	-362	-0-	106	1	222	2	Y	-0-				49

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
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

01	2170 X	1339	-0-	-831	-0-	364	1	924	2	Y	46						227
						51	9										
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	364	1	1318	2	Y	54	187	1				94
						59	9										
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	229	1	558	2	Y	23						117
						25	9										
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	229	1	1413	2	Y	61						178
						67	9										
05	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	229	1	1432	2	Y	84	178	1				84
						92	9										
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	430	1	896	2	Y	39						123
						43	9										

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95996					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240

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-

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	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					18
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					18
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					18
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					18
05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					18
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

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

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	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-

WELDERXP LTD. 907320
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

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

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

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-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1686	2	101	9	Y	92					170
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	644	2	88	9	Y	80	177	1			73
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1688	2	103	9	Y	94					167
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1900	2	94	9	Y	85	167	1			85
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1610	2	99	9	Y	90					175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71851		71851	-0-	-0-	-0-	68273	3	3578	9	N	3253	3276	1			309
02	79040		70656	-0-	-8384	-0-	67045	3	3611	9	N	3283	3325	1			267
03	78896	R	78896	-0-	-0-	-0-	74779	3	4117	9	N	3743	3615	1	20	7	375
04	74072	R	74072	-0-	-0-	-0-	70208	3	3864	9	N	3513	3793	1			95
05	78213	#	76986	-0-	-1227	-0-	73039	2	3947	9	N	3588	3400	1			283
06	76350	#	NO RPT	-0-	-76350	-0-					N	NO RPT					283

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	440	-0-	161 B	-51813	44	1	396	2	Y	-0-					45
02	13	N	303	-0-	290 B	-51523	31	1	272	2	Y	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-51523					Y	-0-					45
04	420	N	84	-0-	-336 B	-51523	15	1	69	2	Y	-0-					45
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-51523					Y	-0-					45
06	0	N	87	-0-	87 B	-51436	13	1	74	2	Y	-0-					45

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	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-

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

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

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45	84	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10219	X	10219	-0-	-0- B	-0-	200 1 597 9		9422	2	N	543	551	1			182
02	9007	X	9007	-0-	-0- B	-0-	224 1 556 9		8227	2	N	505	535	1			152
03	6851	X	4787	-0-	-2064 B	-0-	136 1 347 9		4304	2	N	315	368	1			99
04	9900	X	7908	-0-	-1992 B	-0-	216 1 515 9		7177	2	N	468	377	1			190
05	10230	X	9084	-0-	-1146 B	-0-	240 1 586 9		8258	2	N	533	548	1			175
06	9900	X	7793	-0-	-2107 B	-0-	240 1 606 9		6947	2	N	551	355	1			371

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	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-

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

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

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

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					105
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					105
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					105
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					105

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF. 11102 - 11112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					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

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IV STANDARD, LLC 103468
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					57
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			Y	-0-					57
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					57
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					57
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					57
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2			Y	-0-					57

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IV STANDARD, LLC 103468
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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-

IV STANDARD, LLC 103468
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
IV STANDARD, LLC 103468
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					53
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					53
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					53
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					53
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					53

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

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

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 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

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT					-0-

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

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMRWR, LLC 102699
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MID RIVER MIDSTREAM LLC 102578
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 01/20/2026 - WELL PLUGGED 01/20/26

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CATURUS ENERGY, LLC 103593
EAST MCMULLEN SWD WELL #: 1 RRCID -> 301651 COMPL. DATE 09/19/2025 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	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-

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	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	520 24	1 9	3372	2	N	22					153
02	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	540 50	1 9	3280	2	N	45					198
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	600 56	1 9	3553	2	N	51	188	1			61
04	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	580 55	1 9	3446	2	N	50					111
05	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	600 129	1 9	3472	2	N	117	183	1			45
06	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	560 40	1 9	3430	2	N	36					81

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	3255	X	1509	-0-	-1746	-0-	1 14	1 9	1494	2	N	13					158
02	2660	X	1969	-0-	-691	-0-	1 61	1 9	1907	2	N	55	182	1			31
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2 41	1 9	2680	2	N	37					68
04	2610	X	1514	-0-	-1096	-0-	1 11	1 9	1502	2	N	10					78
05	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	1 10	1 9	1403	2	N	9					87
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					87

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-1470	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					159
02	2072	N	1652	-0-	-420	-0-	1 7	1 9	1644	2	N	6					165
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2 13	1 9	2310	2	N	12					177
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	2	N	-0-					177
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	2	1	1210	2	N	-0-					177
06	2250	N	1212	-0-	-1038	-0-	2	1	1210	2	N	-0-					177

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	1 18	1 9	155	2	N	16					129
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	1 37	1 9	197	2	N	34					163
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2 67	1 9	277	2	N	61	183	1			41
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1 37	1 9	155	2	N	34					75
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	1 55	1 9	145	2	N	50					125
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					125

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	528	2	N	23					190
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	199	2	N	29					219
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	385	2	N	18	185	1			52
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	399	2	N	10					62
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2 35	1 9	360	2	N	32					94
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					94

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	6	1	5502	2	N	53	185	1			67
							58	9									
02	3668	X	2122	-0-	-1546	-0-	3	1	2080	2	N	35					102
							39	9									
03	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	5	1	4017	2	N	23					125
							25	9									
04	4710	X	4215	-0-	-495	-0-	5	1	4157	2	N	48					173
							53	9									
05	4867	X	3900	-0-	-967	-0-	4	1	3753	2	N	130					303
							143	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					303

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	4247	X	2457	-0-	-1790	-0-	24	1	2405	2	N	25					234
							28	9									
02	3836	X	2581	-0-	-1255	-0-	25	1	2509	2	N	43					277
							47	9									
03	3751	X	2922	-0-	-829	-0-	28	1	2822	2	N	65	183	1			159
							72	9									
04	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	22	1	2293	2	N	29					188
							32	9									
05	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	27	1	2728	2	N	66					254
							73	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					254

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 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-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

01	4774	X	2240	-0-	-2534	-0-	5	1	2215	2	N	18					108
							20	9									
02	3948	X	2859	-0-	-1089	-0-	11	1	2827	2	N	19					127
							21	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	22	1	3974	2	N	29					156
							32	9									
04	3840	X	2261	-0-	-1579	-0-	5	1	2228	2	N	25					181
							28	9									
05	3162	X	2136	-0-	-1026	-0-	3	1	2080	2	N	48					229
							53	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					229

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	41	1			64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					203
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1613	2	90	9	N	82	183	1			102
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2577	2	66	9	N	60					162
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2238	2	67	9	N	61					223
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2191	2	48	9	N	44	179	1			88
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1986	2	64	9	N	58					146

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					76
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					76
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					76
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					76
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					76
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	365	2	57	9	N	52	2	1			112
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	242	2	32	9	N	29					141
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	291	2	26	9	N	24	1	1			164
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	268	2	41	9	N	37	1	1			200
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	2	24	9	N	22	2	1			220
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	188	1			60

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3709	2	48	9	N	44	22	1			324
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2487	2	34	9	N	31	169	1			186
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3701	2	66	9	N	60	19	1			227
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3573	2	79	9	N	72	20	1			279
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3825	2	48	9	N	44	19	1			304
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3019	2	22	9	N	20					324

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1312	2	86	9	N	78	8	1			122
02	1288	N	964	-0-	-324	-0-	954	2	10	9	N	9					131
03	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	953	2	70	9	N	64	5	1			190
04	1350	N	1000	-0-	-350	-0-	911	2	89	9	N	81	180	1			91
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1423	2	68	9	N	62	7	1			146
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2132	2	54	9	N	49					195

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9	190	1			86
02	1288	N	660	-0-	-628	-0-	652	2	8	9	N	7					93
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					93
04	1170	N	527	-0-	-643	-0-	527	2			N	-0-					93
05	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					93
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					93

SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
WELDERXP LTD. 907320
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

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

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2890	2	6	9	N	5					105
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2594	2	52	9	N	47					152
03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2804	2	48	9	N	44	150	1			46
04	3150	X	2432	-0-	-718	-0-	2376	2	56	9	N	51					97
05	3255	X	2376	-0-	-879	-0-	2376	2			N	-0-					97
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2569	2	44	9	N	40					137

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					461
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18	38	1			441
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					443
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					443
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					443

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	9	1	1507	2	N	-0-					83
02	1008	N	574	-0-	-434	-0-	4	1	570	2	N	-0-					83
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	10	1	1101	2	N	-0-					83
04	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	10	1	1139	2	N	-0-					83
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	2	N	-0-					83
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					83

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, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

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

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

01	3 N	-0-	-0-	-3	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106

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

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

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

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	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

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					108

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	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-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

01	0	N	-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-	-0-					Y	NO RPT					84

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	P&A COND		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 #: RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

01	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
CATURUS ENERGY, LLC 103593
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 10898 - 10930

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-

MMAR GROUP INC 104143
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 10784 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	38	7			-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	1522	-0-	-1144 B	-5221	1299	2	223	9	N	203	131	1			160
02	2408	#	3927	-0-	1519 B	-3702	3369	2	558	9	N	507	579	1			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3702																	
03	2666	#	4763	-0-	2097 B	-1605	4168	2	595	9	N	541	498	1			131
04	2580	#	2153	-0-	-427 B	-2032	1947	2	206	9	N	187	177	1			141
05	2666	#	4523	-0-	1857 B	-175	4053	2	470	9	N	427	508	1			60
06	2580	#	606	-0-	-1974 B	-2149	588	2	18	9	N	16					76

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451

STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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

BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

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

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

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

BULL REDFISH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					69
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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 (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

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

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
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-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	B	-0-	7	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	7	2	22	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	7	2	21	3	N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	5	2	24	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	20548	X	20548	-0-	-0-	B	-0-	5824	2	14724	3	N	-0-					-0-
02	16262	X	16262	-0-	-0-	B	-0-	4124	2	12138	3	N	-0-					-0-
03	20345	X	20345	-0-	-0-	B	-0-	5183	2	15162	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16698	-0-	-732	B	-0-	4066	2	12632	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	16199	-0-	-1812	B	-0-	4042	2	12157	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	13173	-0-	-4257	B	-0-	2244	2	10929	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

01	5003	X	5003	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	3585	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3910	-0-	-178	B	-0-	992	2	2918	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4447	-0-	-234	B	-0-	1133	2	3314	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4349	-0-	-391	B	-0-	1059	2	3290	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4115	-0-	-783	B	-0-	1027	2	3088	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4216	-0-	-524	B	-0-	718	2	3498	3	N	-0-					-0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	882	2	2232	3	N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	B	-0-	745	2	2192	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	B	-0-	834	2	2441	3	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	B	-0-	743	2	2307	3	N	-0-					-0-
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	B	-0-	739	2	2223	3	N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	498	2	2424	3	N	-0-					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

01	2077	X	1958	-0-	-119	B	-0-	555	2	1403	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1636	-0-	-240	B	-0-	415	2	1221	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1794	-0-	-252	B	-0-	457	2	1337	3	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	543	2	1688	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1680	-0-	-118	B	-0-	419	2	1261	3	N	-0-					-0-
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	444	2	2160	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

01	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	B	-0-	1102	2	2785	3	N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	952	2	2801	3	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	B	-0-	1099	2	3213	3	N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	B	-0-	964	2	2993	3	N	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	872	2	2622	3	N	-0-					-0-
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	B	-0-	570	2	2773	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

01	5544	X	5544	-0-	-0-	B	-0-	1571	2	3973	3	N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	3283	3	N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	B	-0-	716	2	2092	3	N	-0-					-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	3323	3	N	-0-					-0-
*05	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	1195	2	3595	3	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	734	2	3575	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

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-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	5332	X	4321	-0-	-1011	B	-0-	1224	2	3097	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4503	-0-	-285	B	-0-	1142	2	3361	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4715	-0-	-493	B	-0-	1201	2	3514	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	2580	-0-	-2370	B	-0-	628	2	1952	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4390	-0-	-694	B	-0-	1095	2	3295	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	4583	-0-	-247	B	-0-	780	2	3803	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	38	2	97	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	B	-0-	34	2	100	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	81	2	239	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	51	2	160	3	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	56	2	168	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	41	2	198	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

01	8220	X	8220	-0-	-0-	B	-0-	2329	2	5891	3	N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	B	-0-	1651	2	4857	3	N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	4970	3	N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	B	-0-	1252	2	3892	3	N	-0-					-0-
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	B	-0-	1404	2	4224	3	N	-0-					-0-
*06	5599	X	5599	-0-	-0-	B	-0-	954	2	4645	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

01	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	817	2	2066	3	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	631	2	1856	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	B	-0-	692	2	2024	3	N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	730	2	2269	3	N	-0-					-0-
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	B	-0-	763	2	2296	3	N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	445	2	2167	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4789	X	4789	-0-	-0- B	-0-	1357	2	3432	3	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	1082	2	3186	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4529	-0-	-59 B	-0-	1153	2	3376	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4197	-0-	-243 B	-0-	1022	2	3175	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3057	-0-	-1531 B	-0-	763	2	2294	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3679	-0-	-761 B	-0-	627	2	3052	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	175	2	442	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	132	2	389	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	52	2	152	3	N	-0-					-0-
04	600	N	361	-0-	-239 B	-0-	88	2	273	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	172	2	518	3	N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	114	2	556	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	958	2	2420	3	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0- B	-0-	653	2	1920	3	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	864	2	2529	3	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	866	2	2692	3	N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	656	2	1974	3	N	-0-					-0-
*06	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	392	2	1909	3	N	-0-					-0-

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	4867	X	4828	-0-	-39 B	-0-	1368	2	3460	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4367	-0-	-29 B	-0-	1107	2	3260	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4819	-0-	-48 B	-0-	1228	2	3591	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4551	-0-	-159 B	-0-	1108	2	3443	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4796	-0-	-71 B	-0-	1197	2	3599	3	N	-0-					-0-
*06	4782	X	4782	-0-	-0- B	-0-	815	2	3967	3	N	-0-					-0-

ONEAL 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	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	409	2	1034	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	400	2	1179	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1170	-0-	-318 B	-0-	298	2	872	3	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	456	2	1417	3	N	-0-					-0-
*05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	502	2	1511	3	N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	237	2	1151	3	N	-0-					-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	5239	X	5063	-0-	-176 B	-0-	1435	2	3628	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4488	-0-	-496 B	-0-	1138	2	3350	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4791	-0-	-727 B	-0-	1221	2	3570	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4349	-0-	-901 B	-0-	1059	2	3290	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4297	-0-	-1004 B	-0-	1072	2	3225	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4643	-0-	-247 B	-0-	791	2	3852	3	N	-0-					-0-

ONEAL 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	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	273	2	692	3	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	262	2	773	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	256	2	750	3	N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	212	2	656	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148 B	-0-	249	2	750	3	N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	163	2	795	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

ONEAL 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	5053	X	4429	-0-	-624	B	-0-	1255	2	3174	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3656	-0-	-936	B	-0-	927	2	2729	3	N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	1319	2	3859	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4524	-0-	-366	B	-0-	1102	2	3422	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4814	-0-	-84	B	-0-	1201	2	3613	3	N	-0-					-0-
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	836	2	4070	3	N	-0-					-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	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	570	2	1441	3	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	511	2	1502	3	N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	514	2	1505	3	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	451	2	1400	3	N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	426	2	1280	3	N	-0-					-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	392	2	1911	3	N	-0-					-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	3875	X	2863	-0-	-1012	B	-0-	812	2	2051	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2503	-0-	-857	B	-0-	635	2	1868	3	N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	B	-0-	1870	2	5468	3	N	-0-					-0-
04	6953	X	6953	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	5260	3	N	-0-					-0-
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	3796	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	B	-0-	767	2	3733	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	135	2	340	3	N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	B	-0-	119	2	348	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	140	2	409	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	127	2	396	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	166	2	500	3	N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	127	2	616	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	3490	3	N	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	4102	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5528	-0-	-393	B	-0-	1408	2	4120	3	N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	B	-0-	1519	2	4716	3	N	-0-					-0-
*05	6411	X	6411	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	4811	3	N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	5087	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	2838	3	N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	888	2	2616	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3906	-0-	-62	B	-0-	995	2	2911	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3348	-0-	-492	B	-0-	816	2	2532	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3705	-0-	-263	B	-0-	924	2	2781	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3632	-0-	-208	B	-0-	619	2	3013	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	387	2	977	3	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	322	2	948	3	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	365	2	1068	3	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	272	2	845	3	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	324	2	974	3	N	-0-					-0-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	215	2	1045	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	283	2	716	3	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	186	2	546	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	680	-0-	-1800 B	-0-	173	2	507	3	N	-0-			-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	1103	2	3428	3	N	-0-			-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	1074	2	3232	3	N	-0-			-0-
*06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	640	2	3118	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	310	2	785	3	N	-0-			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	497	2	1464	3	N	-0-			-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	417	2	1218	3	N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	357	2	1108	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1118	-0-	-1052 B	-0-	279	2	839	3	N	-0-			-0-
*06	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	572	2	2785	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	432	2	1092	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1367	-0-	-61 B	-0-	347	2	1020	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1611	-0-	-1 B	-0-	410	2	1201	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1424	-0-	-46 B	-0-	346	2	1078	3	N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	442	2	1328	3	N	-0-			-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	501	2	2438	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	7	2	19	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	20	2	58	3	N	-0-			-0-
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	10	2	32	3	N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	11	2	33	3	N	-0-			-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	11	2	32	3	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	7	2	36	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	5324	X	5324	-0-	-0- B	-0-	1509	2	3815	3	N	-0-			-0-
02	5964	X	3340	-0-	-2624 B	-0-	847	2	2493	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	6018	-0-	-585 B	-0-	1534	2	4484	3	N	-0-			-0-
04	6390	X	4166	-0-	-2224 B	-0-	1014	2	3152	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	3923	-0-	-2680 B	-0-	979	2	2944	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4443	-0-	-717 B	-0-	757	2	3686	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

01	3410	X	2155	-0-	-1255 B	-0-	611	2	1544	3	N	-0-			-0-
02	2520	X	1802	-0-	-718 B	-0-	457	2	1345	3	N	-0-			-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	851	2	2487	3	N	-0-			-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	1541	2	4787	3	N	-0-			-0-
*05	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	1357	2	4082	3	N	-0-			-0-
*06	4273	X	4273	-0-	-0- B	-0-	728	2	3545	3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

01	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	544	2	1376	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58 B	-0-	419	2	1231	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1819	-0-	-72 B	-0-	464	2	1355	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122 B	-0-	423	2	1315	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1728	-0-	-101 B	-0-	431	2	1297	3	N	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	289	2	1405	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	6	1	20	3	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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	277	2	699	3	N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	240	2	706	3	N	-0-			-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	272	2	795	3	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	241	2	749	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	253	2	761	3	N	-0-			-0-
*06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	169	2	821	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

01	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	697	2	1763	3	N	-0-			-0-
02	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	699	2	2056	3	N	-0-			-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	750	2	2196	3	N	-0-			-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	651	2	2026	3	N	-0-			-0-
*05	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	727	2	2188	3	N	-0-			-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	430	2	2095	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

01	4309	X	3763	-0-	-546 B	-0-	1066	2	2697	3	N	-0-			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	1089	2	3205	3	N	-0-			-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	1129	2	3303	3	N	-0-			-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	1020	2	3168	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	3992	-0-	-751 B	-0-	996	2	2996	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	3959	-0-	-631 B	-0-	674	2	3285	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	101	2	256	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	81	2	237	3	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	98	2	288	3	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	100	2	308	3	N	-0-			-0-
*05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	104	2	312	3	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	68	2	334	3	N	-0-			-0-

KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	176	2	444	3	N	-0-			-0-
02	588	N	556	-0-	-32 B	-0-	141	2	415	3	N	-0-			-0-
03	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	154	2	450	3	N	-0-			-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	137	2	426	3	N	-0-			-0-
05	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	142	2	427	3	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	95	2	463	3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

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 (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	437	2	1106	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	688	-0-	-1076	B	-0-	175	2	513	3	N	-0-			-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	390	2	1140	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1118	-0-	-382	B	-0-	272	2	846	3	N	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	384	2	1156	3	N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	131	2	638	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2496	-0-	-418	B	-0-	707	2	1789	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	1953	-0-	-707	B	-0-	495	2	1458	3	N	-0-			-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	3191	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	1799	-0-	-1081	B	-0-	438	2	1361	3	N	-0-			-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	908	2	2731	3	N	-0-			-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	B	-0-	465	2	2262	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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

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	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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-0-	B	-0-	795	2	2008	3	N	-0-			-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	B	-0-	609	2	1791	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1811	-0-	-700	B	-0-	461	2	1350	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	855	-0-	-1575	B	-0-	208	2	647	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	955	-0-	-1556	B	-0-	238	2	717	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	889	-0-	-1541	B	-0-	151	2	738	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	2944	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3233	-0-	-351	B	-0-	820	2	2413	3	N	-0-			-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	B	-0-	1011	2	2960	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3730	-0-	-110	B	-0-	909	2	2821	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3694	-0-	-274	B	-0-	922	2	2772	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3656	-0-	-184	B	-0-	622	2	3034	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-0-	B	-0-	105	2	267	3	N	-0-			-0-
02	672	N	330	-0-	-342	B	-0-	84	2	246	3	N	-0-			-0-
03	682	N	388	-0-	-294	B	-0-	99	2	289	3	N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	114	2	351	3	N	-0-			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	129	2	388	3	N	-0-			-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	90	2	437	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	1055	2	2665	3	N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	838	2	2467	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	916	2	2680	3	N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	899	2	2792	3	N	-0-					-0-
*05	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	1011	2	3041	3	N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	672	2	3268	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	12549	-0-	-4253 B	-0-	3556	2	8993	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	13899	-0-	-1277 B	-0-	3525	2	10374	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15944	-0-	-238 B	-0-	4062	2	11882	3	N	-0-					-0-
04	15857	X	15857	-0-	-0- B	-0-	3861	2	11996	3	N	-0-					-0-
*05	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	4134	2	12433	3	N	-0-					-0-
*06	15883	X	15883	-0-	-0- B	-0-	2706	2	13177	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	984	2	2489	3	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	474	2	1395	3	N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	641	2	1877	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2226	-0-	-534 B	-0-	542	2	1684	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	1879	-0-	-973 B	-0-	469	2	1410	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	1655	-0-	-1105 B	-0-	282	2	1373	3	N	-0-					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT 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	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	141	2	356	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	122	2	359	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	754	-0-	-300 B	-0-	192	2	562	3	N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	113	2	349	3	N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	112	2	338	3	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	72	2	352	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT 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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	30	2	74	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	91	2	266	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	90	2	263	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	64	2	198	3	N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	90	2	272	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	55	2	269	3	N	-0-					-0-

ONEAL 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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	151	2	383	3	N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32 B	-0-	127	2	373	3	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	126	2	371	3	N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	107	2	331	3	N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134 B	-0-	106	2	318	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	67	2	323	3	N	-0-					-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	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	495	2	1252	3	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	430	2	1265	3	N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	437	2	1277	3	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	412	2	1279	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1724	-0-	-167 B	-0-	430	2	1294	3	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	268	2	1303	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES 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	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	156	2	395	3	N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12 B	-0-	124	2	368	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	138	2	404	3	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	129	2	399	3	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	135	2	408	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	88	2	429	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

01	244	X	244	-0-	-0- B	-0-	69	2	175	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	61	2	178	3	N	-0-					-0-
03	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155 B	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	55	2	166	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	37	2	182	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01	7078	X	7078	-0-	-0- B	-0-	2006	2	5072	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5408	-0-	-248 B	-0-	1372	2	4036	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5823	-0-	-284 B	-0-	1483	2	4340	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5610	-0-	-1230 B	-0-	1366	2	4244	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5568	-0-	-1500 B	-0-	1389	2	4179	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5445	-0-	-1395 B	-0-	928	2	4517	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

01	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	855	2	2161	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2668	-0-	-48 B	-0-	677	2	1991	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2946	-0-	-30 B	-0-	751	2	2195	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2679	-0-	-231 B	-0-	652	2	2027	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2792	-0-	-215 B	-0-	697	2	2095	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2863	-0-	-47 B	-0-	488	2	2375	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	230	2	580	3	N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26 B	-0-	185	2	545	3	N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	201	2	586	3	N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	184	2	572	3	N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	185	2	556	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	117	2	570	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	4154	X	2500	-0-	-1654 B	-0-	709	2	1791	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2166	-0-	-1586 B	-0-	550	2	1616	3	N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	1107	2	3237	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3566	-0-	-424 B	-0-	869	2	2697	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3405	-0-	-718 B	-0-	850	2	2555	3	N	-0-					-0-
*06	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	427	2	2081	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17014	-0-	-1338	B	-0-	4822	2	12192	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	15354	-0-	-718	B	-0-	3895	2	11459	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16868	-0-	-926	B	-0-	4298	2	12570	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16093	-0-	-1127	B	-0-	3919	2	12174	3	N	-0-					-0-
05	17453	X	16980	-0-	-473	B	-0-	4237	2	12743	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	16270	-0-	-200	B	-0-	2772	2	13498	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	0	X	-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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

01	5797	X	5563	-0-	-234	B	-0-	1577	2	3986	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4011	-0-	-1225	B	-0-	1018	2	2993	3	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	B	-0-	1482	2	4336	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	B	-0-	1272	2	3952	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5331	-0-	-218	B	-0-	1330	2	4001	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4923	-0-	-447	B	-0-	839	2	4084	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	2108	X	352	-0-	-1756	B	-0-	99	2	253	3	N	-0-					-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	B	-0-	443	2	1302	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1384	-0-	-445	B	-0-	353	2	1031	3	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	378	2	1173	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1887	-0-	-35	B	-0-	471	2	1416	3	N	-0-					-0-
*06	3201	X	3201	-0-	-0-	B	-0-	546	2	2655	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	876	2	2215	3	N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	704	2	2071	3	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	B	-0-	744	2	2177	3	N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	B	-0-	674	2	2093	3	N	-0-					-0-
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	B	-0-	675	2	2029	3	N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	B	-0-	386	2	1879	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

01	6665	X	4897	-0-	-1768	B	-0-	1388	2	3509	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4437	-0-	-267	B	-0-	1125	2	3312	3	N	-0-					-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	B	-0-	1278	2	3739	3	N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	B	-0-	1757	2	5457	3	N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	1405	2	4226	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4516	-0-	-224	B	-0-	769	2	3747	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OZONA CCS LLC 100116
ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MMAR GROUP INC 104143
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	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-

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-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
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	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-

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	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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	784 X	4	-0-	-780	B	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	682 X	162	-0-	-520	B	-0-	19	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	46	-0-	-178 B	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	11662	X	11662	-0-	-0- B	-0-	701	1	10961	3	Y	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	324	1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAWNEE (SLICK) 69845 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RTC WELL #: 2 RRCID -> 299379 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6001

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT					47

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630

01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	192	2	486	3	N	-0-					65
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	221	2	651	3	N	-0-					65
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	254	2	745	3	N	-0-					65
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	227	2	704	3	N	-0-					65
05	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	216	2	649	3	N	-0-					65
*06	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	141	2	685	3	N	-0-					65

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

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-

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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026															

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 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-

PETTUS 70987 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
G.A. RAY WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

AMRWR, LLC 102699
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

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-

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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4114	-0-	1014	1014	4114	2			N	-0-					-0-
06	2404	N	1390	-0-	-1014	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
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
GARANCHO OPERATING LLC 103807
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

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	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-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
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	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 (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GARANCHO OPERATING LLC 103807
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	40	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	64	1			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
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	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 #: 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	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-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					33
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					33
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	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-

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	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	14B DENY	-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

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

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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	776	-0-	-724	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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-

HOWITZER OPERATING, LLC 406661
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	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 (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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-

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		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 (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	73	1	234	2	Y	-0-					5
02	392	N	47	-0-	-345	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					11
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					11
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					47
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	-0-					47
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-					47
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					47
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	9	1	57	2	N	-0-					47
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	888	2	Y	-0-					17
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	112	1	572	2	Y	-0-					17
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-					17
04	1050	N	807	-0-	-243	-0-	115	1	692	2	Y	-0-					17
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	2	Y	-0-					17
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	128	1	726	2	Y	-0-					-0-

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-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	292	1	939	2	Y	5					15
							6	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	149	1	767	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	416	1	1420	2	Y	6					20
							7	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	238	1	1430	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	187	1	1198	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	192	1	1085	2	Y	7					-0-
							8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	123	1	397	2	Y	5					7
							6	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	410	2	Y	6					13
							7	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	33	1	215	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	72	1	409	2	Y	3					-0-
							3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
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	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	2737	1	8808	2	Y	191					193
							210	9									
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1349	1	6919	2	Y	159	179	1			173
							175	9									
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	2231	1	7604	2	Y	177					350
							195	9									
04	9000	X	8198	-0-	-802	-0-	1142	1	6856	2	Y	182	339	1			193
							200	9									
05	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	1211	1	7768	2	Y	181	335	1			39
							199	9									
06	9000	X	8353	-0-	-647	-0-	1236	1	6994	2	Y	112					-0-
							123	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	444	1	1430	2	Y	3					18
							3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	221	1	1134	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	316	1	1079	2	Y	6					24
							7	9									
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	183	1	1101	2	Y	3	6	1			21
							3	9									
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	181	1	1162	2	Y	3	6	1			18
							3	9									
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	201	1	1138	2	Y	2					-0-
							2	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	55	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	21	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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
*07	8153		3606	-0-	-4547	-0-	250	1	3350	2	Y	5					148
							6	9									
*08	10369		6348	-0-	-4021	-0-	384	1	5964	2	Y	-0-	106	1			42
*09	2250		2357	-0-	107	107	72	1	2277	2	Y	7					49
							8	9									
*10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					49
*11	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					49
*12	2325	#	34	-0-	-2291	-0-	13	2	21	9	Y	19					68
01	6355	#	756	-0-	-5599	-0-	17	1	706	2	Y	30					98
							33	9									
02	2212	#	1022	-0-	-1190	-0-	26	1	988	2	Y	7					105
							8	9									
03	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	943	2	Y	4					109
							4	9									
*04	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1038	2	Y	8					117
							9	9									
05	1601	R	1601	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	Y	9	84	1			42
							10	9									
06	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	372	1	2065	2	Y	8					50
							9	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-					50
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	284	2	N	-0-					50
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					50
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					50
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					50
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9900 SD) 73293 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 301548 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 17220 PERF.10144 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72739	-0-	72739	425432	1679 1335	1 9	69725	2	N	1214	1434	0	28
02	0		66310	-0-	66310	491742	1653 1005	1 9	63652	2	N	914	895	0	47
03	0		65571	-0-	65571	557313	5286 551	1 9	59734	2	N	501	356	0	192
04	0		51337	-0-	51337	608650	4739 383	1 9	46215	2	N	348	353	0	187
*05	626714		18064	-0-	-608650	-0-	2166 389	1 9	15509	2	N	354	348	0	193
06	91380		NO RPT	-0-	-91380	-0-					N	NO RPT			193

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106

*08	5455	R	5455	-0-	-0-	-0-	330	1	5125	2	N	-0-			78
*09	5070	#	1305	-0-	-3765	-0-	40 2	1 9	1263	2	N	2	17	1	63
*10	5332	#	137	-0-	-5195	-0-	3	1	134	2	N	-0-			63
11	5280	#	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			63
*12	6510		6651	-0-	141	141	139 11	1 9	6501	2	N	10	10	1	63
*01	5817	R	5676	-0-	-141	-0-	133 9	1 9	5534	2	N	8			71
02	10290		7679	-0-	-2611	-0-	194 21	1 9	7464	2	N	19	23	1	67
03	7107		6359	-0-	-748	-0-	515 25	1 9	5819	2	N	23	25	1	65
*04	8002		6764	-0-	-1238	-0-	626 37	1 9	6101	2	N	34	35	1	64
05	7651		6631	-0-	-1020	-0-	811 11	1 9	5809	2	N	10	9	1	65
*06	7752		6591	-0-	-1161	-0-	988 120	1 9	5483	2	N	109			174

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			14
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			14
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			14
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			14
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			14

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					13
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	N	-0-					13
*09	1290	N	614	-0-	-676	-0-	19	1	593	2	N	2	14	1			1
							2	9									
*10	1333	N	538	-0-	-795	-0-	13	1	525	2	N	-0-					1
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1506	2	N	5					6
							6	9									
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	2	N	10	13	1			3
							11	9									
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	88	1	989	2	N	9	11	1			1
							10	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	140	1	1367	2	N	14	14	1			1
							15	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	164	1	1177	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	208	1	1152	2	N	34					35
							37	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 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

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	N	36					36
							40	9									
02	952	N	354	-0-	-598	-0-	14	1	340	2	N	-0-					36
03	713	N	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	N	-0-					36
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	49	1	2331	2	N	22					58
							24	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	N	15					73
							17	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	4					77
							4	9									

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675

*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	298	2	1	9	N	1					1
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2224	2	13	9	N	12	10	1			3
03	3100	N	3325	-0-	225	225	3310	2	15	9	N	14	15	1			2
*04	512	N	287	-0-	-225	-0-	287	2			N	-0-	2	1			-0-
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	570	X	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	-0-					-0-

MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4118	2	18	9	N	16					72
02	3752	X	3740	-0-	-12	-0-	3701	2	39	9	N	35					107
03	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	4064	2	17	9	N	15					122
04	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3830	2	15	9	N	14					136
05	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	3450	2	11	9	N	10					146
06	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	2961	2	34	9	N	31					177

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	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-

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
*08	7905	X	7275	-0-	-630	-0-	465	1	6787	2	N	21					113
							23	9									
*09	7650	X	6746	-0-	-904	-0-	450	1	6274	2	N	20					133
							22	9									
*10	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	465	1	7323	2	N	30					163
							33	9									
*11	7650	X	7146	-0-	-504	-0-	450	1	6668	2	N	25					188
							28	9									
*12	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	465	1	6925	2	N	38	179	1			47
							42	9									
01	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	435	1	6433	2	N	16					63
							18	9									
02	7056	X	6986	-0-	-70	-0-	420	1	6534	2	N	29					92
							32	9									
03	7812	X	7420	-0-	-392	-0-	465	1	6926	2	N	26					118
							29	9									
04	7200	X	7066	-0-	-134	-0-	450	1	6597	2	N	17					135
							19	9									
05	7750	X	7145	-0-	-605	-0-	465	1	6650	2	N	27					162
							30	9									
06	7500	X	7365	-0-	-135	-0-	450	1	6891	2	N	22					184
							24	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	16	71	1			46
							18	9									
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	2					48
							2	9									
*10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					48
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					48
*12	3100	N	3500	-0-	400	400	73	1	3427	2	Y	-0-					48
*01	2661	N	2261	-0-	-400	-0-	53	1	2208	2	Y	-0-					48
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	22					70
							24	9									
03	3472	X	1822	-0-	-1650	-0-	146	1	1648	2	Y	25					95
							28	9									
*04	3360	X	1776	-0-	-1584	-0-	164	1	1603	2	Y	8					103
							9	9									
05	3472	X	1822	-0-	-1650	-0-	222	1	1589	2	Y	10	76	1			37
							11	9									
06	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	264	1	1463	2	Y	8					45
							9	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 12,000) 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

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 (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					123
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					123
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					123
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					123
*05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					123
06	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					123

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 MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	49	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

*08	146	N	146	-0-	-0-		-0-	9	1	137	2	N	-0-					3
*09	279	N	279	-0-	-0-		-0-	8	1	267	2	N	4	5	1			2
								4	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-		-0-	12	1	477	2	N	-0-					2
*11	762	N	762	-0-	-0-		-0-	16	1	746	2	N	-0-					2
*12	279	N	24	-0-	-255		-0-	21	2	3	9	N	3	5	1			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-		-0-	11	1	444	2	N	1					1
								1	9									
02	318	N	318	-0-	-0-		-0-	8	1	306	2	N	4	4	1			1
								4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-		-0-	20	1	226	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
*04	305	N	305	-0-	-0-		-0-	28	1	270	2	N	6	6	1			-0-
								7	9									
05	348	N	348	-0-	-0-		-0-	42	1	304	2	N	2	1	1			1
								2	9									
06	303	N	303	-0-	-0-		-0-	44	1	244	2	N	14					15
								15	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					11
*09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	2	12	1			1
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1			-0-
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	N	-0-					-0-
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	46	1	447	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	65	1	462	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	N	32					33
							35	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	1391	1	21535	3	N	-0-					-0-
02	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	1257	1	18197	3	N	-0-					-0-
03	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	1391	1	19817	3	N	-0-					-0-
04	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	1391	1	18547	3	N	-0-					-0-
05	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1391	1	17428	3	N	-0-					-0-
06	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	1347	1	16349	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	67	1	891	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	837	3	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	66	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	239 132	1 9	768	2	N	120	171	1			75
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	90 122	1 9	461	2	N	111	158	1			28
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	174 176	1 9	593	2	N	160	178	1			10
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	77 255	1 9	462	2	N	232	102	1			140
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	66 130	1 9	421	2	N	118	125	1			133
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	117 266	1 9	661	2	N	242	149	1			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	X	6733	-0-	-0- B	-0-	1591 20	1 9	5122	2	N	18					67
02	5096	X	4620	-0-	-476 B	-0-	754	1	3866	2	N	-0-					67
03	5642	X	5120	-0-	-522 B	-0-	1161	1	3959	2	N	-0-					67
04	6060	X	5661	-0-	-399 B	-0-	806 15	1 9	4840	2	N	14					81
05	6262	X	5931	-0-	-331 B	-0-	796 30	1 9	5105	2	N	27					108
06	6060	X	5872	-0-	-188 B	-0-	878 26	1 9	4968	2	N	24					-0-

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					17
03	T. A.		85	-0-	85	85	19	1	66	2	N	-0-					17
04	T. A.		71	-0-	71	156	10	1	61	2	N	-0-					17
05	T. A.		58	-0-	58	214	8	1	50	2	N	-0-					17
06	T. A.		71	-0-	71	285	11	1	60	2	N	-0-					-0-

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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 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	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	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-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF. 15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	399	1	6196	2	N	-0-					16
*09	5610	X	1706	-0-	-3904	-0-	52	1	1651	2	N	3	18	1			1
							3	9									
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
11	6390	X	7	-0-	-6383	-0-	7	2			N	-0-					1
*12	6603	X	87	-0-	-6516	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6603	X	18	-0-	-6585	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	X	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	416	1	6464	2	N	-0-					16
*09	6000	X	1714	-0-	-4286	-0-	52	1	1660	2	N	2	17	1			1
							2	9									
*10	6479	X	1938	-0-	-4541	-0-	46	1	1892	2	N	-0-					1
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					1
*12	6882	X	1939	-0-	-4943	-0-	41	1	1890	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	6882	X	431	-0-	-6451	-0-	10	1	421	2	N	-0-					1
02	1764	X	161	-0-	-1603	-0-	4	1	157	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1953	X	60	-0-	-1893	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*04	1890	X	177	-0-	-1713	-0-	16	1	159	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1953	X	62	-0-	-1891	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
06	420	X	146	-0-	-274	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	93	2	N	-0-					20
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	2	1	40	2	N	-0-					20
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	2	N	-0-					20
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					20
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					20
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-					20

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	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-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	84	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 09/24/2021 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-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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	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-

RAMIRENA (Y-15A) //CONT.// 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.) 74429 066 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DAHCO OPERATING, LLC 197345
MARY REYNOLDS WELL #: 45 RRCID -> 293660 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-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	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-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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	3100	N	6260	-0-	3160	4664	6260	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7919	-0-	5119	9783	7919	2			N	-0-					-0-
03	19403	X	9620	-0-	-9783	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	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	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-

WELDERXP LTD. 907320
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	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-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
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-					-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-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

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	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
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 A) //CONT.// 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) 75612 864 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4942 - 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 HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 37 RRCID -> 293659 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	665				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	665				Y	-0-					-0-
03	665	N		-0-	-0-	-665	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
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	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-

REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

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-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	25	1	2322	2	N	-0-					37
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	N	-0-					37
03	0	N	2842	-0-	2842	-0-	27	1	2815	2	N	-0-					37
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	27	1	2647	2	N	-0-					37
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	N	-0-					37
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	27	1	2633	2	N	-0-					37

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	1519	N	1375	-0-	-144	B	-4582	411	1	865	2	N	62	163	1		43
								31	4	68	9						
02	1512	N	1363	-0-	-149	B	-4582	415	1	849	2	N	66				109
								26	4	73	9						
03	1643	N	1598	-0-	-45	B	-4582	449	1	993	2	N	120				229
								24	4	132	9						
04	1320	N	1444	-0-	124	B	-4458	451	1	894	2	N	65	190	1		104
								27	4	72	9						
05	1519	N	1484	-0-	-35	B	-4458	476	1	880	2	N	100				204
								18	4	110	9						
06	1560	N	1574	-0-	14	B	-4444	456	1	1006	2	N	87	187	1		104
								16	4	96	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	T. A.	-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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

01	248	N	213	-0-	-35	B	-1440368	213	2			Y	-0-					134
02	224	N	327	-0-	103	B	-1440265	327	2			Y	-0-					134
03	248	N	138	-0-	-110	B	-1440265	138	2			Y	-0-					134
04	210	N	164	-0-	-46	B	-1440265	164	2			Y	-0-					134
05	248	N	198	-0-	-50	B	-1440265	198	2			Y	-0-					134
06	120	N	83	-0-	-37	B	-1440265	83	2			Y	-0-					134

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					151
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					151
03	434	N	319	-0-	-115	B	-0-	301	2	18	9	N	16					167
04	450	N	335	-0-	-115	B	-0-	333	2	2	9	N	2					169
05	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	258	2			N	-0-					169
06	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	232	2	3	9	N	3					172

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

01	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					103
02	392	N	119	-0-	-273	B	-0-	119	2			N	-0-					103
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					103
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					103
05	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	2			N	-0-					103
06	180	N	36	-0-	-144	B	-0-	36	2			N	-0-					103

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

01	527	N	415	-0-	-112	B	-0-	413	2	2	9	Y	2					130
02	448	N	445	-0-	-3	B	-0-	445	2			Y	-0-					130
03	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2			Y	-0-	130	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y	-0-					7
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y	-0-					7
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	971	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
04	480	N	203	-0-	-277 B	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217 B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	8	1	888	2	N	8					142
							9	9									
02	1652	N	816	-0-	-836	-0-	7	1	799	2	N	9					151
							10	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	2	N	10					161
							11	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	N	5					166
							6	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					166
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					166

RIVERDALE (REKLAW SEG B) 77017 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 296543 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

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-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

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	14B DENY	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-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

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-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PETROVYBE OPCO LLC 101779
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

01	9965	X	9965	-0-	-0-	B	-0-	2465	1	7317	2	N	166	101	1			150
								183	9									
02	5827	X	5827	-0-	-0-	B	-0-	476	1	5261	2	N	82	174	1			58
								90	9									
03	6684	X	6684	-0-	-0-	B	-0-	1121	1	5467	2	N	87					145
								96	9									
04	6524	X	6524	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	5229	2	N	55	173	1			27
								61	9									
05	9840	X	9840	-0-	-0-	B	-0-	2465	1	7317	2	N	53					80
								58	9									
*06	9849	X	9849	-0-	-0-	B	-0-	2465	1	7317	2	N	61	109	1			32
								67	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	5141	X	5141	-0-	-0-	B	-0-	470	1	4632	2	N	35					81
								39	9									
02	3724	X	3477	-0-	-247	B	-0-	286	1	3163	2	N	25					106
								28	9									
03	4123	X	106	-0-	-4017	B	-0-	18	1	87	2	N	1					107
								1	9									
04	3990	X	28	-0-	-3962	B	-0-	5	1	23	2	N	-0-					107
05	4123	X	669	-0-	-3454	B	-0-	128	1	541	2	N	-0-					107
*06	3990	X	436	-0-	-3554	B	-0-	58	1	378	2	N	-0-	74	1			33

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					45
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					45
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					45
*06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					45

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	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SERCO OPERATING LLC 102226
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					18
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					18
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					18
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					18
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					18

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12	9	N	11					139
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	433	2	11	9	N	10					149
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	479	2	14	9	N	13					162
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					177
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					192
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	176	1			23

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					32
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					32
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	24	1			8
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					8
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					8
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLACK OAK OPERATING LLC 104332
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3445	3	17	9	N	15	15	8			43
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3226	3	32	9	N	29	29	8			43
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4170	3	34	9	N	31	31	8			43
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					43
05	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	445	1	2690	2	N	99	22	1			120
							109	9									
06	3420	X	567	-0-	-2853	-0-	71	1	489	2	N	6					126
							7	9									

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLACK OAK OPERATING LLC //CONT.// 104332
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	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7614	3	34	9	N	31	16	8			149
02	7504	X	6910	-0-	-594	-0-	6869	3	41	9	N	37	29	8			157
03	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7326	3	35	9	N	32	32	8			157
04	8040	X	7132	-0-	-908	-0-	7099	3	33	9	N	30	30	8			157
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					157
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1020	1	7020	2	N	53					245
							58	9									

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLACK OAK OPERATING LLC 104332
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8			104
02	1400	N	257	-0-	-1143	-0-	257	3			N	-0-					104
03	1023	N	26	-0-	-997	-0-	26	3			N	-0-					104
04	810	N	34	-0-	-776	-0-	34	3			N	-0-					104
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	170	2	N	56	1	1			159
							62	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	N	1					160
							1	9									

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (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
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 6480 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 (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 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	713	N	34	-0-	-679	-0-	32	3	2	9	N	2	191	1			270
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					270
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					270
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					270
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					270
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7	148	1			129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-113	-0-	21	1	114	2	N	-0-					4
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	24	1	69	2	N	-0-					4
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	2	N	-0-					4
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	39	1	123	2	N	-0-					4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	11	1	31	2	N	-0-					135
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	59	1	167	2	N	-0-					135
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	86	1	205	2	N	-0-					135
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	63	1	202	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	62	1	175	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	92	1	219	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	N	-0-					-0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	36	1	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					54
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					54
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					54
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					54
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					54
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					54

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -17- WELL #: 1 RRCID -> 301563 COMPL. DATE 05/11/2026 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2870 - 2876

*05	DELQ PR	8530	-0-	8530	8530	106	1	8424	2	N	-0-					-0-
06	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (3630) 81077 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -8- WELL #: 1 RRCID -> 302008 COMPL. DATE 05/06/2026 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 3626 - 3646

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-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.	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.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD "H" WELL #: RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 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

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-

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	14B DENY	-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

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 #: RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

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

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 (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

01	94395 X	93250	-0-	-1145 B	-0-	89438	2	3812	9	Y	3465	3467	1					342
02	85372 X	82532	-0-	-2840 B	-0-	79272	2	3260	9	Y	2964	3014	1					292
03	94519 X	89849	-0-	-4670 B	-0-	86024	2	3825	9	Y	3477	3431	1					338
04	91470 X	84767	-0-	-6703 B	-0-	81288	2	3479	9	Y	3163	3341	1					160
05	94519 X	86872	-0-	-7647 B	-0-	83329	2	3543	9	Y	3221	3186	1					195
06	90240 X	81175	-0-	-9065 B	-0-	77818	2	3357	9	Y	3052	3016	1					231

MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

01	45818 X	42225	-0-	-3593 B	-0-	39774	2	2451	9	Y	2228	2230	1					255
02	41384 X	32594	-0-	-8790 B	-0-	30935	2	1659	9	Y	1508	1533	1					230
03	46314 X	23017	-0-	-23297 B	-0-	21838	2	1179	9	Y	1072	1058	1					244
04	44820 X	38969	-0-	-5851 B	-0-	36820	2	2149	9	Y	1954	2064	1					134
05	46314 X	34500	-0-	-11814 B	-0-	32593	2	1907	9	Y	1734	1715	1					153
06	40860 X	40100	-0-	-760 B	-0-	38198	2	1902	9	Y	1729	1709	1					173

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 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	45527	X	45527	-0-	-0-	B	-0-	43074	2	2453	9	Y	2230	2449	1			399
02	32452	X	30436	-0-	-2016	B	-0-	28846	2	1590	9	Y	1445	1498	1			346
03	43958	X	12114	-0-	-31844	B	-0-	11257	2	857	9	Y	779	566	1			559
04	42540	X	29802	-0-	-12738	B	-0-	28157	2	1645	9	Y	1495	1481	1			573
05	43958	X	31404	-0-	-12554	B	-0-	29691	2	1713	9	Y	1557	1696	1			434
06	41856	X	27419	-0-	-14437	B	-0-	25931	2	1488	9	Y	1353	1308	1			479

COOK-KAISER GU WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74029	X	74029	-0-	-0-	B	-0-	70050	2	3979	9	Y	3617	3686	1			767
02	66052	X	63563	-0-	-2489	B	-0-	60221	2	3342	9	Y	3038	2984	1			821
03	73129	X	60969	-0-	-12160	B	-0-	57815	2	3154	9	Y	2867	3006	1			682
04	70770	X	66305	-0-	-4465	B	-0-	63012	2	3293	9	Y	2994	3119	1			557
05	73129	X	67710	-0-	-5419	B	-0-	64355	2	3355	9	Y	3050	3131	1			476
06	69946	X	60624	-0-	-9322	B	-0-	57795	2	2829	9	Y	2572	2486	1			562

MCCABE ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 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	22909	X	17695	-0-	-5214	B	-0-	17334	2	361	9	Y	328	328	1			453
02	20692	X	11502	-0-	-9190	B	-0-	11212	2	290	9	Y	264	268	1			449
03	22909	X	11196	-0-	-11713	B	-0-	10969	2	227	9	Y	206	203	1			452
04	21810	X	19011	-0-	-2799	B	-0-	18681	2	330	9	Y	300	317	1			435
05	22537	X	16927	-0-	-5610	B	-0-	16617	2	310	9	Y	282	279	1			438
06	17130	X	16782	-0-	-348	B	-0-	16489	2	293	9	Y	266	263	1			441

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 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	90720	X	90720	-0-	-0-	B	-0-	85197	2	5523	9	Y	5021	4886	1			524
02	90027	X	90027	-0-	-0-	B	-0-	84954	2	5073	9	Y	4612	4698	1			438
03	98158	X	98158	-0-	-0-	B	-0-	92756	2	5402	9	Y	4911	5067	1			282
04	97044	X	97044	-0-	-0-	B	-0-	91928	2	5116	9	Y	4651	4454	1			479
05	98984	X	98984	-0-	-0-	B	-0-	93812	2	5172	9	Y	4702	4857	1			324
06	91970	X	91970	-0-	-0-	B	-0-	87215	2	4755	9	Y	4323	4288	1			359

LINDER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29869	X	29869	-0-	-0-	B	-0-	28394	2	1475	9	Y	1341	1335	1			180
02	25816	X	20392	-0-	-5424	B	-0-	19425	2	967	9	Y	879	760	1			299
03	28582	X	14490	-0-	-14092	B	-0-	13848	2	642	9	Y	584	561	1			322
04	27660	X	27129	-0-	-531	B	-0-	25928	2	1201	9	Y	1092	1118	1			296
05	28582	X	25967	-0-	-2615	B	-0-	24858	2	1109	9	Y	1008	920	1			384
06	27660	X	22219	-0-	-5441	B	-0-	21287	2	932	9	Y	847	945	1			286

MCCABE ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37218	X	37218	-0-	-0-	B	-0-	34789	2	2429	9	Y	2208	1997	1			807
02	32676	X	30564	-0-	-2112	B	-0-	28718	2	1846	9	Y	1678	1860	1			625
03	36177	X	19132	-0-	-17045	B	-0-	18204	2	928	9	Y	844	1105	1			364
04	37653	X	37653	-0-	-0-	B	-0-	35739	2	1914	9	Y	1740	1817	1			287
05	38046	X	38046	-0-	-0-	B	-0-	36214	2	1832	9	Y	1665	1541	1			411
06	34936	X	33272	-0-	-1664	B	-0-	31688	2	1584	9	Y	1440	1547	1			304

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 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	65208	X	65208	-0-	-0-	B	-0-	59819	2	5389	9	Y	4899	4695	1			762
02	60296	X	60296	-0-	-0-	B	-0-	55582	2	4714	9	Y	4285	4513	1			534
03	66282	X	66282	-0-	-0-	B	-0-	61531	2	4751	9	Y	4319	4456	1			397
04	67643	X	67643	-0-	-0-	B	-0-	62406	2	5237	9	Y	4761	4679	1			479
05	69203	X	69203	-0-	-0-	B	-0-	64187	2	5016	9	Y	4560	4304	1			735
06	68809	X	68809	-0-	-0-	B	-0-	64076	2	4733	9	Y	4303	4499	1			539

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	45508	-0-	-0-	B	-0-	40512	2	4996	9	Y	4542	4545	1			246
02	40136	X	40136	-0-	-0-	B	-0-	35976	2	4160	9	Y	3782	3845	1			183
03	44626	X	44626	-0-	-0-	B	-0-	40025	2	4601	9	Y	4183	4128	1			238
04	42873	X	42873	-0-	-0-	B	-0-	38834	2	4039	9	Y	3672	3879	1			31
05	44105	X	44105	-0-	-0-	B	-0-	40183	2	3922	9	Y	3565	3526	1			70
06	43279	X	43279	-0-	-0-	B	-0-	39685	2	3594	9	Y	3267	3229	1			108

MCCABE ETAL GU WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 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	54068	X	54068	-0-	-0-	B	-0-	51763	2	2305	9	Y	2095	2189	1			434
02	54889	X	54889	-0-	-0-	B	-0-	52677	2	2212	9	Y	2011	2123	1			322
03	50987	X	50987	-0-	-0-	B	-0-	48648	2	2339	9	Y	2126	2117	1			331
04	50846	X	50846	-0-	-0-	B	-0-	48734	2	2112	9	Y	1920	1907	1			344
05	50087	X	50087	-0-	-0-	B	-0-	48013	2	2074	9	Y	1885	1636	1			593
06	38192	X	38192	-0-	-0-	B	-0-	36646	2	1546	9	Y	1405	1636	1			362

COOK-KAISER GU WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43224	X	43224	-0-	-0-	B	-0-	41137	2	2087	9	Y	1897	1887	1			331
02	42644	X	38196	-0-	-4448	B	-0-	36617	2	1579	9	Y	1435	1537	1			229
03	47213	X	41187	-0-	-6026	B	-0-	39363	2	1824	9	Y	1658	1508	1			379
04	44460	X	36451	-0-	-8009	B	-0-	34949	2	1502	9	Y	1365	1557	1			187
05	44733	X	37134	-0-	-7599	B	-0-	35382	2	1752	9	Y	1593	1570	1			210
06	41820	X	32533	-0-	-9287	B	-0-	31034	2	1499	9	Y	1363	1247	1			326

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65432	X	65432	-0-	-0-	B	-0-	60459	2	4973	9	Y	4521	4794	1			243
02	54208	X	47706	-0-	-6502	B	-0-	43975	2	3731	9	Y	3392	3403	1			232
03	60016	X	32328	-0-	-27688	B	-0-	29723	2	2605	9	Y	2368	2021	1			579
04	66019	X	66019	-0-	-0-	B	-0-	60886	2	5133	9	Y	4666	4841	1			404
05	68551	X	68551	-0-	-0-	B	-0-	63345	2	5206	9	Y	4733	4663	1			474
06	65408	X	65408	-0-	-0-	B	-0-	60561	2	4847	9	Y	4406	4426	1			454

KALER ENERGY CORP. 450261
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23479	-0-	-2809	B	-0-	22083	2	1396	9	N	1269	1384	1			517
02	23716	X	21110	-0-	-2606	B	-0-	19958	2	1152	9	N	1047	1135	1			429
03	24366	X	23496	-0-	-870	B	-0-	22356	2	1140	9	N	1036	1137	1			328
04	22080	X	20587	-0-	-1493	B	-0-	19595	2	992	9	N	902	923	1			307
05	24490	X	15367	-0-	-9123	B	-0-	14621	2	746	9	N	678	565	1			420
06	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	B	-0-					N	NO RPT					420

KAISER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	14128	-0-	-3604	B	-0-	13158	2	970	9	N	882	822	1			729
02	15036	X	10940	-0-	-4096	B	-0-	10116	2	824	9	N	749	954	1			524
03	15872	X	12991	-0-	-2881	B	-0-	12101	2	890	9	N	809	961	1			372
04	14790	X	12083	-0-	-2707	B	-0-	11371	2	712	9	N	647	375	1			644
05	14787	X	10781	-0-	-4006	B	-0-	10108	2	673	9	N	612	784	1			472
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	B	-0-					N	NO RPT					472

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
LINDER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8084	-0-	-4502 B	-0-	7875	2	209	9	N	190	239	1			300
02	10528	X	1708	-0-	-8820 B	-0-	1487	2	221	9	N	201	189	1			312
03	10540	X	931	-0-	-9609 B	-0-	854	2	77	9	N	70					382
04	12390	X	8216	-0-	-4174 B	-0-	8135	2	81	9	N	74	188	1			268
05	11439	X	6743	-0-	-4696 B	-0-	6610	2	133	9	N	121	187	1			202
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830 B	-0-					N	NO RPT					202

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	1209	X	129	-0-	-1080 B	-0-	37	2	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	17	2	48	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	9	2	27	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	2	40	3	Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	296	2	749	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	393	-0-	-447 B	-0-	100	2	293	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	588	-0-	-559 B	-0-	150	2	438	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	753	-0-	-267 B	-0-	184	2	569	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	134	2	404	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	69	2	337	3	Y	-0-					-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

01	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	463	2	1171	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	483	2	1421	3	N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	641	2	1875	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	N	83	-0-	-2025 B	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	379	2	1844	3	N	-0-					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

01	13082	X	12155	-0-	-927 B	-0-	3445	2	8710	3	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10962	-0-	-686 B	-0-	2780	2	8182	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	11947	-0-	-949 B	-0-	3043	2	8904	3	Y	-0-					-0-
04	12420	X	10890	-0-	-1530 B	-0-	2652	2	8238	3	Y	-0-					-0-
05	12834	X	11448	-0-	-1386 B	-0-	2856	2	8591	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11760	X	11410	-0-	-350 B	-0-	1944	2	9466	3	Y	-0-					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	4836	X	2572	-0-	-2264 B	-0-	729	2	1843	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	2936	-0-	-760 B	-0-	745	2	2191	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3360	-0-	-732 B	-0-	856	2	2504	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	2603	-0-	-1207 B	-0-	634	2	1969	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	1855	-0-	-1803 B	-0-	463	2	1392	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2810	-0-	-340 B	-0-	479	2	2331	3	N	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	713	2	1803	3	N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	514	2	1515	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1666	-0-	-194 B	-0-	425	2	1241	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1748	-0-	-532 B	-0-	425	2	1323	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1432	-0-	-800 B	-0-	357	2	1075	3	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	278	2	1354	3	N	-0-					-0-

MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8234	-0-	-508 B	-0-	2333	2	5901	3	Y	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0- B	-0-	1982	2	5831	3	Y	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0- B	-0-	2257	2	6603	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	6788	-0-	-1192 B	-0-	1653	2	5135	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	7630	-0-	-1019 B	-0-	1904	2	5726	3	Y	-0-					-0-
06	8600	X	8600	-0-	-0- B	-0-	1465	2	7135	3	Y	-0-					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3042	-0-	-1298 B	-0-	862	2	2180	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2148	-0-	-1632 B	-0-	545	2	1603	3	Y	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0- B	-0-	1363	2	3989	3	Y	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	790	2	2455	3	Y	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	1131	2	3403	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2716	-0-	-224 B	-0-	462	2	2254	3	Y	-0-					-0-

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	672	2	1697	3	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	612	2	1802	3	N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	616	2	1803	3	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	614	2	1909	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2420	-0-	-246 B	-0-	604	2	1816	3	N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	408	2	1987	3	N	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5056	-0-	-803 B	-0-	1433	2	3623	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4742	-0-	-662 B	-0-	1202	2	3540	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4813	-0-	-1170 B	-0-	1226	2	3587	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4839	-0-	-591 B	-0-	1178	2	3661	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4388	-0-	-975 B	-0-	1095	2	3293	3	N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0- B	-0-	888	2	4325	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2		N	-0-					-0-
02	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2		N	-0-					-0-
03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2		N	-0-					-0-
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2		N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2		N	-0-					-0-
06	1560	X	90	-0-	-1470	-0-	90	2		N	-0-					-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	2418	#	1790	-0-	-628	-0-	397	1	1393 2	N	-0-					-0-
02	2184	#	2067	-0-	-117	-0-	403	1	1664 2	N	-0-					-0-
03	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	473	1	1675 2	N	-0-					-0-
04	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	425	1	1391 2	N	-0-					-0-
05	2294	#	1466	-0-	-828	-0-	412	1	1054 2	N	-0-					-0-
06	2220	#	1199	-0-	-1021	-0-	363	1	836 2	N	-0-					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
AMRWR, LLC 102699
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
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	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-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIFF (5700 GRETA SAND) 83141 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHERIFF GRETA WELL #: 2 RRCID -> 295921 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5710 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					32
02	1372	#	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					32
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

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

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, 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	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	847	2	221	9	Y	201	179	1			161
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	626	2	117	9	Y	106	167	1			100
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	716	2	153	9	Y	139	161	1			78
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	121	149	1			50
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	930	4	143	9	Y	130					180
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	900	4	111	9	Y	101	177	1			104

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 (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	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-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
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-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26505 X	20497	-0-	-6008 B	-0-	4197 1 12 9	16288 2	N	11	144 1		521
02	24108 X	18199	-0-	-5909 B	-0-	3549 1 11 9	14639 2	N	10			531
03	26691 X	18934	-0-	-7757 B	-0-	4117 1 14 9	14803 2	N	13			544
04	23460 X	17349	-0-	-6111 B	-0-	3811 1 21 9	13517 2	N	19	4 1		559
05	22227 X	15082	-0-	-7145 B	-0-	4141 1 1 9	10940 2	N	1			560
06	19830 X	NO RPT	-0-	-19830 B	-0-			N	NO RPT			560

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

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_____ 03/14/2025

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	195 45	1 9	5155	2	N	41	159	1					65
02	5572	X	4777	-0-	-795	-0-	214 88	1 9	4475	2	N	80							145
03	6169	X	4314	-0-	-1855	-0-	214 66	1 9	4034	2	N	60	172	1					33
04	5970	X	4292	-0-	-1678	-0-	454 80	1 9	3758	2	N	73							106
05	6169	X	4451	-0-	-1718	-0-	587 62	1 9	3802	2	N	56							162
06	5220	X	4353	-0-	-867	-0-	728 57	1 9	3568	2	N	52	186	1					28

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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
CKS OPERATING, LLC 103702
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 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-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	96	1			57

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			Y	-0-					18
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					18
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					18
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1864	2	63	9	Y	57					62
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	154	1			110

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	282	1	2517	2	Y	22									80
							24	9													
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	263	1	2290	2	Y	13	42	1							51
							14	9													
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	362	1	2230	2	Y	22									73
							24	9													
04	2730	X	1754	-0-	-976	-0-	303	1	1428	2	Y	21									94
							23	9													
05	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	280	1	2002	2	Y	17									111
							19	9													
06	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	343	1	1952	2	Y	5	55	1							61
							6	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	279	N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					5
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	20	1	120	2	Y	1					4
							1	9									
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					4
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	29	1	207	2	Y	1					5
							1	9									
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	16	1	91	2	Y	-0-	2	1			3

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					1
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	2	N	-0-					1
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	673	1	6005	2	Y	37					234
							41	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	564	1	4912	2	Y	29	133	1			130
							32	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	668	1	4108	2	Y	54					184
							59	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	603	1	2842	2	Y	26					210
							29	9									
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	766	1	5466	2	Y	41					251
							45	9									
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	675	1	3842	2	Y	11	119	1			143
							12	9									

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

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-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-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	62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	74	-0-	74	136	74	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	82	-0-	82	218	82	1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	61	-0-	61	279	61	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	332	53	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	1			Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	108	7			72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		100	-0-	100	100	13	1	87	2	N	-0-					133
02	14B DENY		418	-0-	418	518	48	1	370	2	N	-0-	133	7			-0-
03	14B DENY		439	-0-	439	957	51	1	388	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		676	-0-	676	1633	60	1	462	2	N	140					140
							154	9									
*05	14B2 EXT		40	-0-	40	1673	5	1	35	2	N	-0-					140
06	14B2 EXT		71	-0-	71	1744	8	1	63	2	N	-0-					140

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2946	-0-	-712	-0-	376	1	2545	2	N	23					133
							25	9									
02	3192	X	2945	-0-	-247	-0-	308	1	2372	2	N	241	179	1			195
							265	9									
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	289	1	2228	2	N	242	179	1			258
							266	9									
04	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	385	1	2963	2	N	129	180	1			207
							142	9									
*05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	582	1	4474	2	N	178	352	1			33
							196	9									
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	360	1	2766	2	N	248	178	1			103
							273	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					77
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	534	3	Y	-0-					77
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	3	Y	-0-					77
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					77
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					77

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	183	1	1242	2	N	78	178	1			127
							86	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	890	2	N	68					195
							75	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	109	1	836	2	N	55					250
							61	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1112	2	N	13	178	1			85
							14	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	209	1	1607	2	N	47					132
							52	9									
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	201	1	1543	2	N	100	177	1			55
							110	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

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-

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	68	-0-	68	121	68	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	180	59	1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	72	-0-	72	252	72	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	60	-0-	60	312	60	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					23
02	14B2	EXT	339	-0-	339	646	339	2			N	-0-					23
03	14B2	EXT	102	-0-	102	748	102	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	12	-0-	12	760	12	2			N	-0-					23
*05	782	X	22	-0-	-760	-0-	22	2			N	-0-					23
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	249	1	1684	2	N	116	182	1			60
							128	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	199	1	1531	2	N	108					168
							119	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	186	1	1438	2	N	154	184	1			138
							169	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	249	1	1912	2	N	57					195
							63	9									
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	257	1	1974	2	N	92	177	1			110
							101	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	219	1	1690	2	N	100	177	1			33
							110	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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	50	-0-	50	50	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	21	-0-	21	71	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	15	-0-	15	86	2	1	13	3	N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		509	-0-	509	1043	48	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		429	-0-	429	1472	48	1	381	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		756	-0-	756	2228	73	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		567	-0-	567	2795	73	1	494	3	Y	-0-					-0-

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-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	451	-0-	-324	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	380	-0-	-220	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	606	3	Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	1553	1	10513	2	N	-0-					180
02	9520	X	7720	-0-	-1800	-0-	888	1	6832	2	N	-0-					180
03	12834	X	7250	-0-	-5584	-0-	832	1	6418	2	N	-0-					180
04	12420	X	9644	-0-	-2776	-0-	1109	1	8535	2	N	-0-					180
*05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	1623	1	12486	2	N	-0-	166	1			14
*06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1490	1	11455	2	N	-0-					14

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	N	-0-					27
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-					27
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	46	1	355	2	N	-0-					27
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	N	-0-					27
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	2	N	-0-					27
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		143	-0-	143	294	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		120	-0-	120	414	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		213	-0-	213	627	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		160	-0-	160	787	21	1	139	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	441	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	622	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		320	-0-	320	942	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		240	-0-	240	1182	31	1	209	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4092	X	2941	-0-	-1151	-0-	312	1	2629	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2916	-0-	-780	-0-	274	1	2642	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	2772	-0-	-1816	-0-	260	1	2512	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	2336	-0-	-2104	-0-	260	1	2076	3	Y	-0-					-0-
*05	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	397	1	3724	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	397	1	2693	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	147	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	208	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		106	-0-	106	314	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		80	-0-	80	394	10	1	70	3	Y	-0-					-0-

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-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	330	1	2778	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3082	-0-	3082	3082	289	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2929	-0-	2929	6011	274	1	2655	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2468	-0-	2468	8479	274	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	12834	419	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3265	-0-	3265	16099	419	1	2846	3	Y	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	2160	2	9	9	Y	8					203
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	Y	10					213
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	158	1			57
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					57
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2					59
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	Y	8					67

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	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-

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63	7			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026 - WELL PLUGGED 03/09/26

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					41
02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					41
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					41
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					41
*05	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2			N	-0-					41
*06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					41

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

01	2573	X	728	-0-	-1845	B	-0-	195	1	405	2	N	116	167	1			84
								128	9									
02	1232	N	301	-0-	-931	B	-0-	120	1	130	2	N	46	38	1			92
								51	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	130	1	10	2	N	-0-					92
04	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-	69	1			23
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	22					45
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					45

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	189	-0-	-861	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					267
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					272
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MMAR GROUP INC 104143
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

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-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

01	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9114	X	8815	-0-	-299	-0-	981	1	7740	3	Y	51					78
							38	4	56	9							
02	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	168	1	4116	3	Y	9					87
							16	4	10	9							
03	DLQ G-10		2786	-0-	2786	7096	121	1	2653	3	Y	3					90
							9	4	3	9							
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	8604	39	1	1467	3	Y	-0-					90
							2	4									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8604					Y	-0-					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8604					Y	NO RPT					90

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2170	X	812	-0-	-1358	-0-	91	1	719	3	Y	-0-					36
							2	4									
02	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	116	1	2851	3	Y	101					137
							11	4	111	9							
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	4162	47	1	1024	3	Y	-0-					137
							2	4									
04	DLQ G-10		835	-0-	835	4997	22	1	812	3	Y	-0-					137
							1	4									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4997					Y	-0-					137
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4997					Y	NO RPT					137

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	217	1	834	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		697	-0-	697	697	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		776	-0-	776	1473	47	1	726	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	DLQ G-10		906	-0-	906	2379	48	1	855	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		852	-0-	852	3231	44	1	805	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3231					Y	NO RPT					-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	422	1	1514	3	Y	-0-					-0-
							25	4	20	5							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	79	1	1095	3	Y	7	5	0			2
							13	4	55	5							
*04	DLQ G-10		660	-0-	660	1910	30	1	576	3	Y	14	15	0			1
							3	4	36	5							
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3323	53	1	1353	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4	1	5							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3323					Y	NO RPT					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FALCON PRODUCTION LLC 260268
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MMAR GROUP INC 104143
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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
FALCON PRODUCTION LLC 260268
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2					10
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					10
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	3	13	9	N	12					22
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	17	1			6
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	N	17					86
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7					93
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	780	3	116	9	N	105					198
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4	151	1			51
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					38
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					38
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	3	20	9	N	18					56
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1992	3	106	9	N	96					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	3	35	9	N	32					223
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	3	37	9	N	34					257
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1618	3	149	9	N	135					392
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2580	3	4	9	N	4	151	1			245
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1952	3	43	9	N	39					284
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	169	1			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 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

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	183	2	44	3	N	-0-					136
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	3	N	-0-					136
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	161	2	33	3	N	-0-					136
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	3	N	-0-					136
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	166	1	37	3	N	-0-					136
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	188	2	39	3	N	-0-					79

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8288	-0-	-919	-0-	248 180	1 9	7860	2	N	164	370	1			221
02	8316	X	8139	-0-	-177	-0-	246 150	1 9	7743	2	N	136	182	1			175
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	260 124	1 9	6405	2	N	113	192	1			96
04	10860	X	2305	-0-	-8555	-0-	153 46	1 9	2106	2	N	42					138
05	11222	X	610	-0-	-10612	-0-	53 6	1 9	551	2	N	5					143
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					143

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) //CONT.// 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8					107
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					107
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					110
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					123
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					123
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					123

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

*08	3937	X	1699	-0-	-2238	B	-81652	286	1	1057	3	Y	324	188	1		198
								356	9								
*09	3000	X	3152	-0-	152	B	-81500	712	1	1614	3	Y	751	749	1		200
								826	9								
*10	3100	X	260	-0-	-2840	B	-81500	101	1	159	3	Y	-0-				200
*11	1770	X	62	-0-	-1708	B	-81500	18	1	44	3	Y	-0-				200
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	B	-81500					Y	-0-				200
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-81500					Y	-0-				200
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-81500					Y	-0-				200
03	248	X	-0-	-0-	-248	B	-81500					Y	-0-				200
04	60	X	-0-	-0-	-60	B	-81500					Y	6				206
*05	0	X	1464	-0-	1464	B	-80036	397	1	1046	3	Y	19				225
								21	9								
06	0	X	2719	-0-	2719	B	-77317	496	1	2200	3	Y	21				246
								23	9								

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

*07	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-178459					Y	49				247
*08	1736	X	166	-0-	-1570	B	-178459	25	1	141	3	Y	-0-				247
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	B	-178459					Y	-0-				247
*10	1488	X	142	-0-	-1346	B	-178459	19	1	123	3	Y	-0-				247
*11	1440	X	111	-0-	-1329	B	-178459	17	1	94	3	Y	-0-				247
*12	155	X	125	-0-	-30	B	-178459	125	3			Y	-0-				247
*01	155	X	89	-0-	-66	B	-178459	13	1	76	3	Y	-0-				247
*02	140	X	738	-0-	598	B	-177861	143	3	595	9	Y	541	543	1		245
*03	155	X	81	-0-	-74	B	-177861	81	3			Y	-0-				245
*04	120	X	70	-0-	-50	B	-177861	70	3			Y	-0-				245
*05	806	X	217	-0-	-589	B	-177861	202	3	15	9	Y	14				259
06	780	X	119	-0-	-661	B	-177861	119	3			Y	-0-				259

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

*07	2418	X	2978	-0-	560	B	-41054	2773	3	205	9	Y	186	187	1		170
*08	2418	X	3158	-0-	740	B	-40314	2925	3	233	9	Y	212	177	1		205
*09	2340	X	2551	-0-	211	B	-40103	2075	3	476	9	Y	433	374	1		264
*10	2976	X	2156	-0-	-820	B	-40103	1848	3	308	9	Y	280	375	1		169
*11	3300	X	2418	-0-	-882	B	-40103	2231	3	187	9	Y	170	175	1		164
*12	3162	X	3410	-0-	248	B	-39855	3297	3	113	9	Y	103				267
*01	3162	X	3272	-0-	110	B	-39745	2976	3	296	9	Y	269	188	1		348
*02	2380	X	2315	-0-	-65	B	-39745	2268	3	47	9	Y	43	193	1		198
*03	3596	X	3806	-0-	210	B	-39535	2980	3	826	9	Y	751	751	1		198
*04	3330	X	3401	-0-	71	B	-39464	3087	3	314	9	Y	285	378	1		105
*05	3441	X	3508	-0-	67	B	-39397	3267	3	241	9	Y	219	189	1		135
06	3900	X	3478	-0-	-422	B	-39397	3072	3	406	9	Y	369	376	1		128

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0- B	-0-	952	1	3738	3	Y	537	372	1			215
							31	4	591	9							
02	5376	X	5097	-0-	-279 B	-0-	1398	1	2996	3	Y	635	732	1			118
							4	4	699	9							
03	5952	X	5497	-0-	-455 B	-0-	1592	1	3184	3	Y	588	543	1			163
							74	4	647	9							
04	5580	X	1856	-0-	-3724 B	-0-	704	1	909	3	Y	213	348	1			28
							9	4	234	9							
05	5642	X	1419	-0-	-4223 B	-0-	564	1	59	4	Y	724	545	1			207
							796	9									
06	5460	X	1249	-0-	-4211 B	-0-	590	1	34	4	Y	568	550	1			225
							625	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 202H RRCID -> 300102 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12617 - 24059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76353	X	60707	-0-	-15646 B	-0-	2057	1	49235	3	Y	8186	8160	1			177
							410	4	9005	9							
02	57204	X	44804	-0-	-12400 B	-0-	3874	1	32944	3	Y	7223	7093	1			307
							41	4	7945	9							
03	62248	X	47719	-0-	-14529 B	-0-	3894	1	34542	3	Y	7711	7919	1			99
							801	4	8482	9							
04	60210	X	35008	-0-	-25202 B	-0-	3626	1	23700	3	Y	6782	6586	1			295
							222	4	7460	9							
05	62217	X	57105	-0-	-5112 B	-0-	2894	1	46116	3	Y	6840	6948	1			187
							571	4	7524	9							
06	58740	X	50041	-0-	-8699 B	-0-	2425	1	40510	3	Y	6186	6256	1			117
							301	4	6805	9							

LGM C WELL #: 201H RRCID -> 300181 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12682 - 22103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	16417	-0-	-4446 B	-0-	185	1	13601	3	Y	2392	2382	1			129
							2631	9									
02	17696	X	12896	-0-	-4800 B	-0-	11068	3	1828	9	Y	1662	1735	1			56
03	19366	X	19366	-0-	-0- B	-0-	16933	3	2433	9	Y	2212	2115	1			153
04	19899	X	19899	-0-	-0- B	-0-	17599	3	2300	9	Y	2091	2086	1			158
05	20635	X	20635	-0-	-0- B	-0-	385	1	17840	3	Y	2191	2322	1			27
							2410	9									
06	18750	X	18204	-0-	-546 B	-0-	15958	3	2246	9	Y	2042	1932	1			137

HOERMANN-LANGHOFF B WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	22982	-0-	-4143 B	-0-	898	1	18019	3	Y	3559	3547	1			77
							150	4	3915	9							
02	24080	X	18243	-0-	-5837 B	-0-	1769	1	12509	3	Y	3590	3514	1			153
							16	4	3949	9							
03	26660	X	21294	-0-	-5366 B	-0-	1885	1	14321	3	Y	4324	4421	1			56
							332	4	4756	9							
04	24390	X	15933	-0-	-8457 B	-0-	1864	1	9982	3	Y	3631	3529	1			158
							93	4	3994	9							
05	24929	X	24929	-0-	-0- B	-0-	1503	1	19496	3	Y	3353	3419	1			92
							242	4	3688	9							
06	22230	X	21982	-0-	-248 B	-0-	1262	1	16885	3	Y	3373	3401	1			64
							125	4	3710	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HOERMANN-KOLM WELL #: 201H RRCID -> 300611 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12770 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	1022	-0-	-44393	B	-0-	269	1	242	3	Y	463	465	1			10
								2	4	509	9							
02	1030	X	1030	-0-	-0-	B	-0-	284	1	458	3	Y	261	260	1			11
								1	4	287	9							
03	3038	X	601	-0-	-2437	B	-0-	110	1	323	3	Y	146	155	1			2
								7	4	161	9							
04	2940	X	2352	-0-	-588	B	-0-	938	1	816	3	Y	536	515	1			23
								8	4	590	9							
05	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	881	1	1632	3	Y	667	672	1			18
								20	4	734	9							
06	2520	X	2520	-0-	-0-	B	-0-	784	1	1080	3	Y	589	596	1			11
								8	4	648	9							

JACK MEEKS 01 WELL #: 202H RRCID -> 300783 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF. N/A

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13217 01/01/2026

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-375					N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5115	B	-375834					Y	12	12	0			-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	B	-375834					Y	-0-					-0-
03	1426	X	14839	-0-	13413	B	-362421	10 2280	2 9	12549	3	Y	2073	2073	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	B	-362421					Y	2	2	0			-0-
05	31	X	112	-0-	81	B	-362340	4	3	108	9	Y	98	98	0			-0-
06	4950	X	167	-0-	-4783	B	-362340	6	3	161	9	Y	146	146	0			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	2447	-0-	-3939	B	-622578	1960	3	487	9	Y	443	443	0			-0-
02	3780	X	2930	-0-	-850	B	-622578	2708	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
03	4185	X	836	-0-	-3349	B	-622578	1 29	2 9	806	3	Y	26	26	0			-0-
*04	4050	X	335	-0-	-3715	B	-622578	296	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
*05	3255	X	151	-0-	-3104	B	-622578	139	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3150	X	414	-0-	-2736	B	-622578	337	3	77	9	Y	70	70	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4836	X	4562	-0-	-274	B	-327719	3714	3	848	9	N	771	771	0			-0-
*11	4680	X	5186	-0-	506	B	-327213	4327	3	859	9	N	781	781	0			-0-
*12	4836	X	4278	-0-	-558	B	-327213	3311	3	967	9	N	879	879	0			-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	B	-327213					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	B	-327213					N	-0-					-0-
*03	4836	X	2519	-0-	-2317	B	-327213	2091	3	428	9	N	389	389	0			-0-
*04	4680	X	17	-0-	-4663	B	-327213	16	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	4278	X	-0-	-0-	-4278	B	-327213					N	-0-					-0-
*06	2430	X	1727	-0-	-703	B	-327213	1431	3	296	9	N	269	269	0			-0-

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	EOM BALANCE
*10	13671	X	9222	-0-	-4449 B	-701566	372	1	7677	3	N	1066	1066	0	-0-
							1173	9							
11	13230	X	-0-	-0-	-13230 B	-701566					N	-0-			-0-
*12	11842	X	5860	-0-	-5982 B	-701566	332	1	5038	3	N	445	445	0	-0-
							490	9							
01	11439	X	-0-	-0-	-11439 B	-701566					N	-0-			-0-
02	9688	X	-0-	-0-	-9688 B	-701566					N	-0-			-0-
*03	9207	X	1310	-0-	-7897 B	-701566	246	1	420	3	N	585	585	0	-0-
							644	9							
04	5670	X	-0-	-0-	-5670 B	-701566					N	-0-			-0-
*05	5859	X	-0-	-0-	-5859 B	-701566					N	-0-			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-701566					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 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	EOM BALANCE
01	19809	X	7562	-0-	-12247 B	-270502	7250	3	312	9	N	284	284	0	-0-
02	17892	X	25432	-0-	7540 B	-262962	3	2	23579	3	N	1682	1682	0	-0-
							1850	9							
03	19809	X	10524	-0-	-9285 B	-262962	8	2	9870	3	N	587	587	0	-0-
							646	9							
*04	15030	X	5528	-0-	-9502 B	-262962	5203	3	325	9	N	295	295	0	-0-
*05	19809	X	4803	-0-	-15006 B	-262962	4555	3	248	9	N	225	225	0	-0-
06	19170	X	4628	-0-	-14542 B	-262962	4417	3	211	9	N	192	192	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7843	X	5609	-0-	-2234 B	-158854	4991	3	618	9	N	562	562	0	-0-
*11	7200	X	10662	-0-	3462 B	-155392	9466	3	1196	9	N	1087	1087	0	-0-
*12	7378	X	1990	-0-	-5388 B	-155392	1801	3	189	9	N	172	172	0	-0-
*01	7378	X	5164	-0-	-2214 B	-155392	4677	3	487	9	N	443	443	0	-0-
*02	9436	X	8184	-0-	-1252 B	-155392	7438	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*03	10447	X	7939	-0-	-2508 B	-155392	7035	3	904	9	N	822	822	0	-0-
*04	10110	X	10272	-0-	162 B	-155230	9320	3	952	9	N	865	865	0	-0-
*05	9052	X	5230	-0-	-3822 B	-155230	4874	3	356	9	N	324	324	0	-0-
*06	8760	X	1808	-0-	-6952 B	-155230	1596	3	212	9	N	193	193	0	-0-

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1984	X	721	-0-	-1263 B	-380878	613	3	108	9	N	98	98	0	-0-
*11	1680	X	1535	-0-	-145 B	-380878	1312	3	223	9	N	203	203	0	-0-
*12	1581	X	2318	-0-	737 B	-380141	1968	3	350	9	N	318	318	0	-0-
*01	1426	X	1984	-0-	558 B	-379583	1727	3	257	9	N	234	234	0	-0-
*02	1428	X	1941	-0-	513 B	-379070	1569	3	372	9	N	338	338	0	-0-
03	2325	X	397	-0-	-1928 B	-379070	16	3	381	9	N	346	346	0	-0-
04	2250	X	378	-0-	-1872 B	-379070	15	3	363	9	N	330	330	0	-0-
*05	2325	X	1139	-0-	-1186 B	-379070	786	3	353	9	N	321	321	0	-0-
*06	2070	X	878	-0-	-1192 B	-379070	756	3	122	9	N	111	111	0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	8096	-0-	-21230 B	-325138	7700	3	396	9	N	360	360	0	-0-
02	26488	X	27065	-0-	577 B	-324561	3	2	25725	3	N	1215	1215	0	-0-
							1337	9							
03	29326	X	13756	-0-	-15570 B	-324561	11	2	13049	3	N	633	633	0	-0-
							696	9							
*04	18420	X	5542	-0-	-12878 B	-324561	5256	3	286	9	N	260	260	0	-0-
05	29326	X	-0-	-0-	-29326 B	-324561					N	-0-			-0-
06	28380	X	4255	-0-	-24125 B	-324561	4174	3	81	9	N	74	74	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 #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1639	X	1639	-0-	-0-	B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0			-0-
*11	1470	X	1470	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	371	9	N	337	337	0			-0-
*12	992	X	872	-0-	-120	B	-0-	448	3	424	9	N	385	385	0			-0-
*01	992	X	849	-0-	-143	B	-0-	495	3	354	9	N	322	322	0			-0-
*02	1437	X	1437	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	430	9	N	391	391	0			-0-
*03	1172	X	1172	-0-	-0-	B	-0-	828	3	344	9	N	313	313	0			-0-
*04	810	N	565	-0-	-245	B	-0-	253	3	312	9	N	284	284	0			-0-
*05	992	N	531	-0-	-461	B	-0-	214	3	317	9	N	288	288	0			-0-
*06	960	N	472	-0-	-488	B	-0-	395	3	77	9	N	70	70	0			-0-

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

*10	7130	X	6516	-0-	-614	B	-72087	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0			-0-
*11	6750	X	5700	-0-	-1050	B	-72087	4372	3	1328	9	Y	1207	1207	0			-0-
*12	7347	X	5896	-0-	-1451	B	-72087	4553	3	1343	9	Y	1221	1221	0			-0-
*01	7347	X	5359	-0-	-1988	B	-72087	4195	3	1164	9	Y	1058	1058	0			-0-
*02	DLQ G-10		2557	-0-	2557	B	-69530	2042	3	515	9	Y	468	468	0			-0-
*03	DLQ G-10		3406	-0-	3406	B	-66124	2630	3	776	9	Y	705	705	0			-0-
*04	DLQ G-10		8292	-0-	8292	B	-57832	6357	3	1935	9	Y	1759	1759	0			-0-
*05	DLQ G-10		6308	-0-	6308	B	-51524	4913	3	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
*06	DLQ G-10		3142	-0-	3142	B	-48382	2327	3	815	9	Y	741	741	0			-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

*10	6479	X	8951	-0-	2472	B	-508389	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0			-0-
*11	4740	X	6031	-0-	1291	B	-507098	5257	3	774	9	N	704	704	0			-0-
*12	4216	X	3450	-0-	-766	B	-507098	3113	3	337	9	N	306	306	0			-0-
*01	8959	X	3669	-0-	-5290	B	-507098	3247	3	422	9	N	384	384	0			-0-
*02	8092	X	2218	-0-	-5874	B	-507098	1822	3	396	9	N	360	360	0			-0-
*03	8959	X	1181	-0-	-7778	B	-507098	1016	3	165	9	N	150	150	0			-0-
*04	6030	X	296	-0-	-5734	B	-507098	160	3	136	9	N	124	124	0			-0-
*05	3658	X	-0-	-0-	-3658	B	-507098					N	-0-					-0-
06	3540	X	746	-0-	-2794	B	-507098	82	3	664	9	N	604	604	0			-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

*10	4774	X	6523	-0-	1749	B	-429039	5467	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
*11	4260	X	5877	-0-	1617	B	-427422	5292	3	585	9	N	532	532	0			-0-
*12	8029	X	6793	-0-	-1236	B	-427422	6329	3	464	9	N	422	422	0			-0-
*01	8029	X	4471	-0-	-3558	B	-427422	3974	3	497	9	N	452	452	0			-0-
*02	7252	X	3191	-0-	-4061	B	-427422	2945	3	246	9	N	224	224	0			-0-
*03	6789	X	1610	-0-	-5179	B	-427422	1520	3	90	9	N	82	82	0			-0-
*04	6570	X	5437	-0-	-1133	B	-427422	4572	3	865	9	N	786	786	0			-0-
*05	6789	X	5640	-0-	-1149	B	-427422	4545	3	1095	9	N	995	995	0			-0-
*06	4320	X	6006	-0-	1686	B	-425736	4426	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

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
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3404	-0-	-1370 B	-478242	3127	3	277	9	N	252	252	0			-0-
*11	4620	X	3216	-0-	-1404 B	-478242	2943	3	273	9	N	248	248	0			-0-
*12	4774	X	8566	-0-	3792 B	-474450	7369	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
*01	4557	X	8308	-0-	3751 B	-470699	7546	3	762	9	N	693	693	0			-0-
*02	4116	X	7604	-0-	3488 B	-467211	7061	3	543	9	N	494	494	0			-0-
*03	8463	X	8012	-0-	-451 B	-467211	7674	3	338	9	N	307	307	0			-0-
*04	8190	X	7444	-0-	-746 B	-467211	7202	3	242	9	N	220	220	0			-0-
*05	8463	X	7642	-0-	-821 B	-467211	7276	3	366	9	N	333	333	0			-0-
*06	8160	X	2139	-0-	-6021 B	-467211	2119	3	20	9	N	18	18	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

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-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 06/27/2026 TOTAL DEPTH 12408 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
*08	3534	X	345	-0-	-3189 B	-40376	39	1	184	3	Y	111	115	0			3
							122	9									
09	2070	X	775	-0-	-1295 B	-40376	86	1	434	3	Y	231	229	0			5
							1	4	254	9							
10	3038	X	2220	-0-	-818 B	-40376	389	1	1638	3	Y	172	80	0	92	1	5
							4	4	189	9							
11	1080	X	2751	-0-	1671 B	-38705	404	1	2132	3	Y	190	152	0	34	1	9
							6	4	209	9							
12	992	X	2430	-0-	1438 B	-37267	305	1	1693	3	Y	387	376	0			20
							6	4	426	9							
*01	1953	X	581	-0-	-1372 B	-37267	62	1	353	3	Y	149	163	0			6
							2	4	164	9							
02	2716	X	132	-0-	-2584 B	-37267	8	1	5	2	Y	73	73	0			6
							39	3	80	9							
03	2728	X	783	-0-	-1945 B	-37267	96	1	557	3	Y	117	117	0			6
							1	4	129	9							
04	2520	X	1915	-0-	-605 B	-37267	230	1	196	2	Y	112	111	0			7
							1365	3	1	4							
05	2418	X	742	-0-	-1676 B	-37267	90	1	533	3	Y	108	108	0			7
							119	9									
06	750	X	1268	-0-	518 B	-36749	186	1	799	3	Y	256	244	0			19
							1	4	282	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-					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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 06/29/2026 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12538 - 17073

*08	4278	X	3597	-0-	-681 B	-7450	582	1	2704	3	Y	279	282	0			8
							4	4	307	9							
09	2910	X	2725	-0-	-185 B	-7450	408	1	2064	3	Y	226	229	0			5
							4	4	249	9							
10	6696	X	1913	-0-	-4783 B	-7450	331	1	1389	3	Y	173	81	0	92	1	5
							3	4	190	9							
11	5280	X	3617	-0-	-1663 B	-7450	546	1	2880	3	Y	166	133	0	30	1	8
							8	4	183	9							
12	5456	X	5971	-0-	515 B	-6935	837	1	4646	3	Y	430	416	0			22
							15	4	473	9							
*01	4061	X	3310	-0-	-751 B	-6935	414	1	2322	3	Y	512	513	0			21
							11	4	563	9							
02	2380	X	415	-0-	-1965 B	-6935	12	1	7	2	Y	308	306	0			23
							57	3	339	9							
03	6169	X	1871	-0-	-4298 B	-6935	254	1	1481	3	Y	122	138	0			7
							2	4	134	9							
04	5790	X	2140	-0-	-3650 B	-6935	255	1	217	2	Y	136	135	0			8
							1516	3	2	4							
05	5983	X	1759	-0-	-4224 B	-6935	241	1	1423	3	Y	86	89	0			5
							95	9									
06	3210	X	1536	-0-	-1674 B	-6935	280	1	1201	3	Y	48	50	0			3
							2	4	53	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3689	X	2731	-0-		-958 B	-13158	402	1	1866	3	Y	418	416	0			12
								3	4	460	9							
09	2580	X	3131	-0-		551 B	-12607	441	1	2232	3	Y	413	415	0			10
								4	4	454	9							
10	3069	X	2436	-0-		-633 B	-12607	386	1	1620	3	Y	387	180	0	205	1	12
								4	4	426	9							
11	2940	X	4514	-0-		1574 B	-11033	641	1	3378	3	Y	441	353	0	78	1	22
								10	4	485	9							
12	3038	X	7313	-0-		4275 B	-6758	1036	1	5750	3	Y	462	460	0			24
								19	4	508	9							
*01	3038	X	2944	-0-		-94 B	-6758	363	1	2039	3	Y	484	488	0			20
								10	4	532	9							
02	4704	X	463	-0-		-4241 B	-6758	12	1	7	2	Y	355	348	0			27
								53	3	391	9							
03	4774	X	3864	-0-		-910 B	-6758	512	1	2987	3	Y	328	337	0			18
								4	4	361	9							
04	7080	X	1487	-0-		-5593 B	-6758	163	1	139	2	Y	196	202	0			12
								968	3	1	4							
05	7316	X	1851	-0-		-5465 B	-6758	212	1	1246	3	Y	357	347	0			22
								393	9									
06	3720	X	4100	-0-		380 B	-6378	700	1	3000	3	Y	360	356	0			26
								4	4	396	9							

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

*01	2511	X	656	-0-		-1855 B	-21574	76	1	323	3	Y	234	233	0			5
								257	9									
02	2268	X	725	-0-		-1543 B	-21574	68	1	68	2	Y	319	313	0			11
								238	3	351	9							
03	1271	N	566	-0-		-705 B	-21574	21	1	103	3	Y	402	399	0			14
								442	9									
04	600	N	756	-0-		156 B	-21418	55	1	62	2	Y	386	385	0			15
								213	3	1	4							
05	775	N	665	-0-		-110 B	-21418	74	1	336	3	Y	227	236	0			6
								5	4	250	9							
06	540	N	317	-0-		-223 B	-21418	32	1	192	3	Y	81	85	0			2
								4	4	89	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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 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	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 #: 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	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 #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 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	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 12566 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	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-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8393	-0-	550	B	-178468	984 1513	1 9	5896	3	N	1375	1297	1			290
02	7616	X	8235	-0-	619	B	-177849	1010 1299	1 9	5926	3	N	1181	1299	1			172
03	8432	X	8353	-0-	-79	B	-177849	1111 1255	1 9	5987	3	N	1141	1026	1			287
04	8160	X	8232	-0-	72	B	-177777	1075 1045	1 9	6112	3	N	950	986	1			251
05	9114	X	7324	-0-	-1790	B	-177777	1008 707	1 9	5609	3	N	643	639	1			255
*06	8820	X	6974	-0-	-1846	B	-177777	953 704	1 9	5317	3	N	640	681	1			214

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A-POHLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 302028 COMPL. DATE 04/04/2026 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183

01	12741	X	11805	-0-	-936	B	-0-	34	1	10755	3	Y	899	891	0			22
								27	4	989	9							
02	10599	X	10599	-0-	-0-	B	-0-	29	1	9810	3	Y	673	629	0			66
								20	4	740	9							
03	13020	X	12018	-0-	-1002	B	-0-	31	1	10810	3	Y	1046	1061	0			51
								26	4	1151	9							
04	11430	X	11300	-0-	-130	B	-0-	29	1	10060	3	Y	1078	1084	0			45
								25	4	1186	9							
05	11811	X	6143	-0-	-5668	B	-0-	23	1	5462	3	Y	586	577	0			54
								13	4	645	9							
06	11640	X	9093	-0-	-2547	B	-0-	26	1	8202	3	Y	770	721	0			103
								18	4	847	9							

GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512

01	6014	X	4864	-0-	-1150	B	-0-	21	1	4259	3	Y	525	535	0	1	8	28
								6	4	578	9							
02	4511	X	4511	-0-	-0-	B	-0-	20	1	4039	3	Y	407	369	0			66
								4	4	448	9							
03	5053	X	4980	-0-	-73	B	-0-	29	1	4419	3	Y	478	496	0			48
								6	4	526	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	B	-0-	25	1	4690	3	Y	513	498	0			63
								6	4	564	9							
05	5053	X	1992	-0-	-3061	B	-0-	9	1	1840	3	Y	128	175	0			16
								2	4	141	9							
06	4830	X	4410	-0-	-420	B	-0-	51	1	4155	3	Y	183	159	0			40
								3	4	201	9							

GINOBILI UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647

01	13733	X	11784	-0-	-1949	B	-0-	26	1	10813	3	Y	851	854	0	1	8	45
								9	4	936	9							
02	10484	X	10484	-0-	-0-	B	-0-	22	1	9449	3	Y	913	810	0	1	8	147
								9	4	1004	9							
03	11436	X	11436	-0-	-0-	B	-0-	23	1	10426	3	Y	888	947	0			88
								10	4	977	9							
04	10710	X	10429	-0-	-281	B	-0-	20	1	9599	3	Y	728	727	0			89
								9	4	801	9							
05	11067	X	6916	-0-	-4151	B	-0-	8	1	6164	3	Y	669	672	0			86
								8	4	736	9							
06	11446	X	11446	-0-	-0-	B	-0-	47	1	10369	3	Y	927	807	0	1	8	205
								10	4	1020	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FINLEY UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7325	-0-	-2440 B	-0-	22	1	6769	3	Y	477	477	0			22
							9	4	525	9							
02	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	19	1	6760	3	Y	492	458	0			56
							9	4	541	9							
03	8370	X	8190	-0-	-180 B	-0-	20	1	7560	3	Y	544	519	0			81
							12	4	598	9							
04	8100	X	2754	-0-	-5346 B	-0-	24	1	2451	3	Y	249	311	0			19
							5	4	274	9							
05	8339	X	1119	-0-	-7220 B	-0-	12	1	1024	3	Y	73	87	0			5
							3	4	80	9							
06	7920	X	89	-0-	-7831 B	-0-	16	1	7	3	Y	59	57	0			7
							1	4	65	9							

FINLEY UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0- B	-0-	12	1	3591	3	Y	299	297	0			14
							6	4	329	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	10	1	3250	3	Y	270	253	0			31
							5	4	297	9							
03	4278	X	3974	-0-	-304 B	-0-	11	1	3637	3	Y	290	278	0			43
							7	4	319	9							
04	4140	X	3784	-0-	-356 B	-0-	11	1	3462	3	Y	276	297	0			22
							7	4	304	9							
05	3937	X	3631	-0-	-306 B	-0-	10	1	3410	3	Y	186	195	0			13
							6	4	205	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	8	1	3809	3	Y	264	244	0			33
							6	4	290	9							

FINLEY UNIT WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9098	-0-	-1411 B	-0-	37	1	8081	3	Y	877	864	0			40
							15	4	965	9							
02	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	31	1	6475	3	Y	685	647	0			78
							11	4	754	9							
03	9486	X	7211	-0-	-2275 B	-0-	32	1	6421	3	Y	676	653	0			101
							14	4	744	9							
04	8790	X	8765	-0-	-25 B	-0-	29	1	7825	3	Y	814	851	0			64
							16	4	895	9							
05	9083	X	4393	-0-	-4690 B	-0-	16	1	3975	3	Y	359	397	0			26
							7	4	395	9							
06	8790	X	8020	-0-	-770 B	-0-	23	1	7395	3	Y	537	496	0			67
							11	4	591	9							

FINLEY UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10240	-0-	-2315 B	-0-	28	1	8952	3	Y	1128	1133	0			51
							19	4	1241	9							
02	11523	X	11523	-0-	-0- B	-0-	28	1	9760	3	Y	1555	1430	0			176
							24	4	1711	9							
03	12896	X	12364	-0-	-532 B	-0-	29	1	10734	3	Y	1432	1395	0			213
							26	4	1575	9							
04	11785	X	11785	-0-	-0- B	-0-	26	1	10283	3	Y	1319	1429	0			103
							25	4	1451	9							
05	12772	X	10629	-0-	-2143 B	-0-	20	1	9386	3	Y	1091	1115	0			79
							23	4	1200	9							
06	12992	X	12992	-0-	-0- B	-0-	19	1	11423	3	Y	1388	1294	0			173
							23	4	1527	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINLEY UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6687	-0-	-1931 B	-0-	30	1	6057	3	Y	535	535	0			24
							11	4	589	9							
02	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	28	1	5701	3	Y	518	483	0			59
							10	4	570	9							
03	7626	X	6937	-0-	-689 B	-0-	28	1	6285	3	Y	555	531	0			83
							13	4	611	9							
04	7380	X	6286	-0-	-1094 B	-0-	26	1	5724	3	Y	477	523	0			37
							11	4	525	9							
05	7533	X	6646	-0-	-887 B	-0-	20	1	6116	3	Y	454	458	0			33
							11	4	499	9							
06	6750	X	6517	-0-	-233 B	-0-	19	1	6053	3	Y	396	380	0			49
							9	4	436	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	17655	-0-	-3332 B	-0-	1421	1	15219	2	Y	905	900	0			31
							19	4	996	9							
02	16324	X	15002	-0-	-1322 B	-0-	1261	1	12813	2	Y	838	833	0			36
							6	4	922	9							
03	18073	X	14998	-0-	-3075 B	-0-	1274	1	12803	2	Y	834	840	0			30
							4	4	917	9							
04	17490	X	14286	-0-	-3204 B	-0-	1300	1	12086	2	Y	818	815	0			33
							900	9									
05	17670	X	15222	-0-	-2448 B	-0-	1754	1	12572	2	Y	811	808	0			36
							4	4	892	9							
06	17100	X	14851	-0-	-2249 B	-0-	1862	1	12141	2	Y	768	765	0			39
							3	4	845	9							

KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	27023	-0-	-3233 B	-0-	2076	1	22236	2	Y	2439	2431	0			112
							28	4	2683	9							
02	24388	X	23143	-0-	-1245 B	-0-	1854	1	18831	2	Y	2227	2201	0			138
							8	4	2450	9							
03	27001	X	23116	-0-	-3885 B	-0-	1851	1	18605	2	Y	2414	2429	0			123
							5	4	2655	9							
04	26130	X	21684	-0-	-4446 B	-0-	1860	1	17296	2	Y	2298	2297	0			124
							2528	9									
05	27001	X	23055	-0-	-3946 B	-0-	2512	1	18001	2	Y	2305	2283	0			146
							6	4	2536	9							
06	26130	X	23066	-0-	-3064 B	-0-	2744	1	17897	2	Y	2200	2197	0			149
							5	4	2420	9							

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	20444	-0-	-2062 B	-0-	1642	1	17585	2	Y	1086	1082	0			43
							22	4	1195	9							
02	18536	X	17519	-0-	-1017 B	-0-	1475	1	14982	2	Y	959	948	0			54
							7	4	1055	9							
03	20522	X	17228	-0-	-3294 B	-0-	1461	1	14687	2	Y	978	986	0			46
							4	4	1076	9							
04	19770	X	16091	-0-	-3679 B	-0-	1463	1	13599	2	Y	935	934	0			47
							1029	9									
05	20429	X	17032	-0-	-3397 B	-0-	1954	1	14005	2	Y	972	967	0			52
							4	4	1069	9							
06	19770	X	15525	-0-	-4245 B	-0-	1946	1	12694	2	Y	802	802	0			52
							3	4	882	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	741	1	1484	2	N	391	434	0			130
							1	4	430	9							
02	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	765	1	1275	2	N	578	544	0			164
							636	9									
03	2511	X	2451	-0-	-60 B	-0-	796	1	1350	2	N	277	275	0			166
							305	9									
04	2580	X	2511	-0-	-69 B	-0-	865	1	1155	2	N	446	496	0			116
							491	9									
05	2976	X	1937	-0-	-1039 B	-0-	794	1	871	2	N	247	264	0			99
							272	9									
06	2880	X	1968	-0-	-912 B	-0-	780	1	979	2	N	190	227	0			62
							209	9									

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-1032 B	-0-	110	1	536	2	N	278	267	0			17
							306	9									
02	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	15	30	0			2
03	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-	1	0	1	5	-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	469	1	2298	2	N	1654	1617	0	1	8	36
							1819	9									
06	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	215	1	846	2	N	415	437	0			14
							457	9									

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-720 B	-0-	213	1	1033	2	N	438	431	0			25
							1	4	482	9							
02	2212	X	-0-	-0-	-2212 B	-0-					N	2	26	0			1
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	1715	-0-	-734 B	-0-	82	1	402	2	N	1119	1091	0			28
							1231	9									
06	1680	X	1306	-0-	-374 B	-0-	117	1	460	2	N	663	663	0	1	8	27
							729	9									

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 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	5757	X	5757	-0-	-0- B	-0-	3563	1	1757	2	N	397	553	0			71
							437	9									
02	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	2116	1	2114	2	N	513	430	0			154
							564	9									
03	4929	X	3801	-0-	-1128 B	-0-	2023	1	1156	2	N	565	664	0			55
							622	9									
04	5580	X	2564	-0-	-3016 B	-0-	1171	1	784	2	N	554	532	0			77
							609	9									
05	5766	X	2232	-0-	-3534 B	-0-	1088	1	698	2	N	405	393	0			89
							446	9									
06	5580	X	1668	-0-	-3912 B	-0-	1115	1	270	2	N	257	272	0			74
							283	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 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	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	362	1	2635	2	N	305	304	0			5
							59	4	336	9							
02	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	399	1	2895	2	N	319	318	0			6
							42	4	351	9							
03	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	356	1	2255	2	N	320	321	0			5
							35	4	352	9							
04	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	238	1	1726	2	N	338	338	0			5
							24	4	372	9							
05	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	340	1	2366	2	N	290	289	0			6
							18	4	319	9							
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	361	1	2515	2	N	269	269	0			6
							20	4	296	9							

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	13	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		1929	-0-	1929 B	1929	240	1	1675	2	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
06	T. A.		2446	-0-	2446 B	4375	305	1	2124	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	1973	1	585	2	N	570	497	0			218
							37	4	627	9							
02	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	2257	1	690	2	N	392	470	0			140
							431	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	4394	1	974	2	N	431	440	0			131
							474	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	2450	1	903	2	N	490	506	0			115
							539	9									
05	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	1282	1	823	2	N	674	682	0			107
							741	9									
06	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	412	1	284	2	N	480	496	0			91
							528	9									

KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2654	-0-	-446 B	-0-	184	1	1973	2	N	450	449	0			8
							2	4	495	9							
02	3232	X	3232	-0-	-0- B	-0-	243	1	2471	2	N	470	466	0			12
							1	4	517	9							
03	3069	X	3022	-0-	-47 B	-0-	242	1	2434	2	N	314	320	0			6
							1	4	345	9							
04	2970	X	2224	-0-	-746 B	-0-	193	1	1790	2	N	219	220	0			5
							241	9									
05	3565	X	1316	-0-	-2249 B	-0-	118	1	847	2	N	319	315	0			9
							351	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	401	1	2617	2	N	505	498	0			16
							1	4	556	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2582	-0-	-735 B	-0-	791	1	1151	2	Y	571	380	1			207
							12	4	628	9							
02	2996	X	2588	-0-	-408 B	-0-	763	1	1260	2	Y	514	502	1			219
							565	9									
03	3317	X	2384	-0-	-933 B	-0-	816	1	918	2	Y	591	675	1			135
							650	9									
04	3210	X	2331	-0-	-879 B	-0-	799	1	1080	2	Y	411	420	1			126
							452	9									
05	3317	X	1609	-0-	-1708 B	-0-	657	1	558	2	Y	358	343	1			141
							394	9									
06	2760	X	2023	-0-	-737 B	-0-	795	1	756	2	Y	429	435	1			135
							472	9									

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	398	1	580	2	Y	203	178	1			138
							6	4	223	9							
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	392	1	647	2	Y	200	255	1			83
							220	9									
03	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	481	1	540	2	Y	238	238	1			83
							262	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	406	1	549	2	Y	368	296	1			155
							405	9									
05	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	596	1	507	2	Y	190	194	1			151
							209	9									
06	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	458	1	436	2	Y	277	269	1			159
							305	9									

YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	453	-0-	-1686 B	-0-	112	1	33	2	N	278	213	0			108
							2	4	306	9							
02	1932	X	-0-	-0-	-1932 B	-0-					N	186	226	0			68
03	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	431	367	0			132
04	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	318	371	0			79
05	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	2018	1	1295	2	N	562	549	0			92
							618	9									
06	5001	X	5001	-0-	-0- B	-0-	2602	1	1796	2	N	548	537	0			103
							603	9									

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	1990	1	2398	2	N	468	429	0			135
							515	9									
02	4928	X	2509	-0-	-2419 B	-0-	902	1	1056	2	N	501	534	0			102
							551	9									
03	5456	X	2038	-0-	-3418 B	-0-	829	1	671	2	N	489	370	0			221
							538	9									
04	5280	X	2466	-0-	-2814 B	-0-	1114	1	932	2	N	382	482	0			121
							420	9									
05	4898	X	2731	-0-	-2167 B	-0-	1149	1	1182	2	N	364	362	0			123
							400	9									
06	4740	X	2215	-0-	-2525 B	-0-	991	1	886	2	N	307	340	0			90
							338	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	439	455	0	75
02	2324	X	811	-0-	-1513 B	-0-	292	1	292	2	N	206	219	0	62
							227	9							
03	1891	X	1472	-0-	-419 B	-0-	740	1	423	2	N	281	316	0	27
							309	9							
04	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	1077	1	721	2	N	288	275	0	40
							317	9							
05	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	1016	1	652	2	N	332	301	0	71
							365	9							
06	1640	X	1640	-0-	-0- B	-0-	1032	1	250	2	N	325	305	0	91
							358	9							

JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	330	1	1664	2	N	247	210	0	217
							15	4	272	9					
02	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	386	1	1381	2	N	221	264	0	174
							243	9							
03	2542	X	1732	-0-	-810 B	-0-	298	1	1196	2	N	211	241	0	144
							6	4	232	9					
04	2460	X	2145	-0-	-315 B	-0-	371	1	1469	2	N	277	295	0	126
							305	9							
05	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-	408	1	1546	2	N	567	533	0	160
							624	9							
06	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	402	1	1139	2	N	719	679	0	200
							791	9							

BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2421	-0-	-1950 B	-0-	193	1	1841	2	N	352	330	1	120
							387	9							
02	3920	X	3053	-0-	-867 B	-0-	281	1	2176	2	N	542	509	1	153
							596	9							
03	4340	X	3129	-0-	-1211 B	-0-	273	1	2371	2	N	441	459	1	135
							485	9							
04	4200	X	3235	-0-	-965 B	-0-	587	1	2043	2	N	550	544	1	141
							605	9							
05	3379	X	3215	-0-	-164 B	-0-	874	1	1800	2	N	492	512	1	121
							541	9							
06	3270	X	2969	-0-	-301 B	-0-	632	1	1880	2	N	415	397	1	139
							457	9							

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4442	-0-	-1138 B	-0-	327	1	3122	2	N	902	890	1	229
							1	4	992	9					
02	5068	X	4643	-0-	-425 B	-0-	402	1	3119	2	N	1020	1010	1	239
							1122	9							
03	5611	X	4568	-0-	-1043 B	-0-	377	1	3275	2	N	833	872	1	200
							916	9							
04	5430	X	4798	-0-	-632 B	-0-	830	1	2889	2	N	981	979	1	202
							1079	9							
05	5146	X	4922	-0-	-224 B	-0-	1249	1	2574	2	N	999	1017	1	184
							1099	9							
06	4980	X	4596	-0-	-384 B	-0-	913	1	2716	2	N	879	825	1	238
							967	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4071	-0-	-2284 B	-0-	865	1	2495	2	N	646	750	1			151
							711	9									
02	5740	X	5098	-0-	-642 B	-0-	855	1	3367	2	N	796	564	1			383
							876	9									
03	5890	X	5393	-0-	-497 B	-0-	906	1	3708	2	N	708	942	1			149
							779	9									
04	5220	X	3849	-0-	-1371 B	-0-	759	1	2522	2	N	516	536	1			129
							568	9									
05	5642	X	5532	-0-	-110 B	-0-	895	1	3791	2	N	769	546	1			352
							846	9									
06	5460	X	4969	-0-	-491 B	-0-	910	1	3187	2	N	793	913	1			232
							872	9									

RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	20365	-0-	-8372 B	-0-	2552	1	14752	2	Y	2621	2630	0			59
							178	4	2883	9							
02	25956	X	15840	-0-	-10116 B	-0-	1930	1	11135	2	Y	2307	2301	0			65
							237	4	2538	9							
03	26722	X	16384	-0-	-10338 B	-0-	2199	1	11446	2	Y	2438	2411	0			92
							57	4	2682	9							
04	23070	X	15016	-0-	-8054 B	-0-	2052	1	10506	2	Y	2149	2165	0			76
							94	4	2364	9							
05	21855	X	15035	-0-	-6820 B	-0-	2050	1	9756	2	Y	2823	2783	0			116
							124	4	3105	9							
06	19710	X	13428	-0-	-6282 B	-0-	1887	1	8800	2	Y	2364	2378	0			102
							141	4	2600	9							

NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13159 11/20/2025

NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0		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 13160 11/20/2025

NIRVANA KURT WELL #: 101H RRCID -> 300341 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 106H RRCID -> 302025 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10730 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 108H RRCID -> 302026 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10828 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 110H RRCID -> 302027 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10884 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

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-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

01	9207	X	3274	-0-	-5933 B	-30891	455	1	2569	3	Y	211	205	0			14
							18	4	232	9							
02	DLQ G-10		5550	-0-	5550 B	-25341	865	1	4370	3	Y	269	259	0			24
							19	4	296	9							
03	DLQ G-10		8788	-0-	8788 B	-16553	1444	1	6892	3	Y	373	371	0			26
							42	4	410	9							
04	0	X	5399	-0-	5399 B	-11154	806	1	4264	3	Y	285	288	0			23
							15	4	314	9							
05	0	X	4931	-0-	4931 B	-6223	802	1	3836	3	Y	241	241	0			23
							28	4	265	9							
06	722	X	6945	-0-	6223 B	-0-	1172	1	5427	3	Y	298	296	0			25
							18	4	328	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

01	31	N	339	-0-	308 B	-49375	5	1	22	3	Y	283	281	0			8
							1	4	311	9							
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586 B	-47789	231	1	1087	3	Y	239	238	0			9
							5	4	263	9							
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	-47619	2	1	11	3	Y	143	147	0			5
							157	9									
04	0	X	153	-0-	153 B	-47466	2	1	10	3	Y	128	129	0			4
							141	9									
05	0	X	189	-0-	189 B	-47277	3	1	13	3	Y	157	155	0			6
							173	9									
06	0	X	418	-0-	418 B	-46859	53	1	203	3	Y	146	147	0			5
							1	4	161	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	9350	-0-	7862 B	-9197	1310	1	7402	3	Y	533	513	0			35
							52	4	586	9							
02	DLQ G-10		78	-0-	78 B	-9119	1	1	3	3	Y	67	96	0			6
							74	9									
03	DLQ G-10		34	-0-	34 B	-9085	1	3	33	9	Y	30	34	0			2
04	3550	X	12635	-0-	9085 B	-0-	1881	1	9944	3	Y	704	650	0			56
							36	4	774	9							
05	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	707	1	3380	3	Y	240	273	0			23
							25	4	264	9							
06	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	9	3	Y	174	183	0			14
							191	9									

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-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

01	0	X	3510	-0-	3510 B	-104613	371	1	3111	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	DLQ G-10		1373	-0-	1373 B	-103240	130	1	1010	3	Y	208	188	0			20
							4	4	229	9							
03	DLQ G-10		355	-0-	355 B	-102885	21	1	169	3	Y	149	160	0			9
							1	4	164	9							
04	0	X	5813	-0-	5813 B	-97072	618	1	4370	3	Y	739	700	0			48
							12	4	813	9							
05	0	X	8315	-0-	8315 B	-88757	947	1	6232	3	Y	998	966	0			80
							38	4	1098	9							
06	0	X	7641	-0-	7641 B	-81116	905	1	5826	3	Y	795	759	0			116
							35	4	875	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

01	5270	X	7267	-0-	1997 B	-87714	710	1	5960	3	Y	494	494	0			35
							54	4	543	9							
02	DLQ G-10		6485	-0-	6485 B	-81229	670	1	5213	3	Y	526	511	0			50
							23	4	579	9							
03	DLQ G-10		4811	-0-	4811 B	-76418	472	1	3871	3	Y	401	426	0			25
							27	4	441	9							
04	0	X	4937	-0-	4937 B	-71481	547	1	3867	3	Y	465	460	0			30
							11	4	512	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-71481					Y	-0-	30	0			-0-
06	0	X	4906	-0-	4906 B	-66575	580	1	3734	3	Y	517	442	0			75
							23	4	569	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	84	-0-	-71 B	-60084	1	1	6	3	Y	70	66	0			5
							77	9									
02	112	X	3007	-0-	2895 B	-57189	326	1	2539	3	Y	119	113	0			11
							11	4	131	9							
03	124	X	1590	-0-	1466 B	-55723	168	1	1373	3	Y	35	44	0			2
							10	4	39	9							
04	120	X	2055	-0-	1935 B	-53788	254	1	1796	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
05	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-53788					Y	-0-					-0-
06	3210	X	2379	-0-	-831 B	-53788	318	1	2049	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-

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	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	DLQ G-10		1339	-0-	1339 B	1339	136	1	827	3	Y	305	291	0			14
							40	4	336	9							
03	DLQ G-10		1359	-0-	1359 B	2698	133	1	935	3	Y	258	266	0			6
							7	4	284	9							
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259 B	3957	123	1	913	3	Y	200	202	0			4
							3	4	220	9							
05	T. A.		1226	-0-	1226 B	5183	141	1	946	3	Y	121	121	0			4
							6	4	133	9							
06	T. A.		907	-0-	907 B	6090	112	1	645	3	Y	134	134	0			4
							3	4	147	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	0	X	1324	-0-	1324 B	-100868	178	1	1095	3	Y	43	42	0			1
							4	4	47	9							
02	DLQ G-10		2204	-0-	2204 B	-98664	285	1	1726	3	Y	169	165	0			5
							7	4	186	9							
03	DLQ G-10		218	-0-	218 B	-98446	20	1	123	3	Y	67	70	0			2
							1	4	74	9							
04	0	X	196	-0-	196 B	-98250	4	1	25	3	Y	152	146	0			8
							167	9									
05	0	X	40	-0-	40 B	-98210	1	1	6	3	Y	30	37	0			1
							33	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-98210					Y	-0-	1	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	4086	-0-	1079 B	-16041	417	1	2883	3	Y	672	673	0			13
							47	4	739	9							
02	DLQ	G-10	3663	-0-	3663 B	-12378	417	1	2537	3	Y	534	523	0			24
							122	4	587	9							
03	DLQ	G-10	2863	-0-	2863 B	-9515	306	1	2156	3	Y	349	365	0			8
							17	4	384	9							
04	0	X	3153	-0-	3153 B	-6362	328	1	2442	3	Y	341	342	0			7
							8	4	375	9							
05	0	X	1949	-0-	1949 B	-4413	220	1	1480	3	Y	218	219	0			6
							9	4	240	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-4413					Y	-0-	6	0			-0-

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	5053	X	5498	-0-	445 B	-63902	732	1	4491	3	Y	234	231	0			6
							18	4	257	9							
02	DLQ	G-10	1750	-0-	1750 B	-62152	227	1	1377	3	Y	127	129	0			4
							6	4	140	9							
03	DLQ	G-10	5339	-0-	5339 B	-56813	690	1	4337	3	Y	266	261	0			9
							19	4	293	9							
04	0	X	8219	-0-	8219 B	-48594	1057	1	6793	3	Y	308	301	0			16
							30	4	339	9							
05	0	X	6304	-0-	6304 B	-42290	891	1	5148	3	Y	206	214	0			8
							38	4	227	9							
06	0	X	9246	-0-	9246 B	-33044	1439	1	7471	3	Y	277	273	0			12
							31	4	305	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	49	-0-	-2524 B	-31044	1	1	5	3	Y	39	46	0			1
							43	9									
02	DLQ	G-10	111	-0-	111 B	-30933	2	1	11	3	Y	88	85	0			4
							1	4	97	9							
03	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	-30925	1	3	7	9	Y	6	10	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30925					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30925					Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30925					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1091	-0-	-3559 B	-46130	99	1	829	3	Y	141	134	0			10
							8	4	155	9							
02	DLQ	G-10	1850	-0-	1850 B	-44280	190	1	1479	3	Y	159	154	0			15
							6	4	175	9							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-44280					Y	1	16	0			-0-
04	0	X	1025	-0-	1025 B	-43255	127	1	895	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	0	X	753	-0-	753 B	-42502	84	1	553	3	Y	103	95	0			8
							3	4	113	9							
06	0	X	73	-0-	73 B	-42429	10	1	63	3	Y	-0-	8	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	8497	-0-	-4244 B	-298347	804	1	6746	3	Y	805	806	0			57
							61	4	886	9							
02	DLQ G-10		5796	-0-	5796 B	-292551	577	1	4492	3	Y	644	640	0			61
							19	4	708	9							
03	DLQ G-10		7471	-0-	7471 B	-285080	697	1	5714	3	Y	927	931	0			57
							40	4	1020	9							
04	0	X	8130	-0-	8130 B	-276950	848	1	5994	3	Y	1155	1137	0			75
							17	4	1271	9							
05	0	X	7098	-0-	7098 B	-269852	816	1	5372	3	Y	797	808	0			64
							33	4	877	9							
06	0	X	359	-0-	359 B	-269493	47	1	300	3	Y	9	72	0			1
							2	4	10	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	112 B	-82098	4	3	108	9	Y	98	91	0			7
02	DLQ G-10		347	-0-	347 B	-81751	30	1	235	3	Y	74	74	0			7
							1	4	81	9							
03	DLQ G-10		261	-0-	261 B	-81490	23	1	191	3	Y	42	46	0			3
							1	4	46	9							
04	0	N	213	-0-	213 B	-81277	21	1	151	3	Y	37	38	0			2
							41	9									
05	0	N	225	-0-	225 B	-81052	28	1	184	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-81052					Y	-0-	1	0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4892	-0-	-254 B	-89315	472	1	3962	3	Y	384	378	0			27
							36	4	422	9							
02	DLQ G-10		4267	-0-	4267 B	-85048	420	1	3266	3	Y	515	494	0			48
							14	4	567	9							
03	DLQ G-10		4963	-0-	4963 B	-80085	473	1	3877	3	Y	533	548	0			33
							27	4	586	9							
04	0	X	4265	-0-	4265 B	-75820	443	1	3131	3	Y	620	613	0			40
							9	4	682	9							
05	0	X	6278	-0-	6278 B	-69542	718	1	4727	3	Y	731	712	0			59
							29	4	804	9							
06	0	X	7031	-0-	7031 B	-62511	831	1	5350	3	Y	743	694	0			108
							33	4	817	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	793	-0-	-6306 B	-157401	102	1	625	3	Y	58	56	0			2
							2	4	64	9							
02	DLQ G-10		6593	-0-	6593 B	-150808	873	1	5291	3	Y	370	362	0			10
							22	4	407	9							
03	DLQ G-10		9612	-0-	9612 B	-141196	1281	1	8053	3	Y	220	223	0			7
							36	4	242	9							
04	0	X	11197	-0-	11197 B	-129999	1480	1	9510	3	Y	150	149	0			8
							42	4	165	9							
05	0	X	6148	-0-	6148 B	-123851	887	1	5124	3	Y	90	95	0			3
							38	4	99	9							
06	0	X	6252	-0-	6252 B	-117599	976	1	5069	3	Y	169	165	0			7
							21	4	186	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-120476					Y	-0-					-0-
02	0	N	295	-0-	295 B	-120181	42	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	4618	-0-	4618 B	-115563	631	1	3969	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	0	N	2339	-0-	2339 B	-113224	294	1	1888	3	Y	135	128	0			7
							8	4	149	9							
05	62	N	1856	-0-	1794 B	-111430	237	1	1366	3	Y	221	220	0			8
							10	4	243	9							
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-111430					Y	-0-	8	0			-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-28514					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17 B	-28497	2	3	15	9	Y	14	13	0			1
03	DLQ G-10		2154	-0-	2154 B	-26343	244	1	1716	3	Y	164	161	0			4
							14	4	180	9							
04	DLQ G-10		2407	-0-	2407 B	-23936	261	1	1942	3	Y	180	180	0			4
							6	4	198	9							
05	14B2 EXT		3216	-0-	3216 B	-20720	380	1	2557	3	Y	239	236	0			7
							16	4	263	9							
06	14B2 EXT		1360	-0-	1360 B	-19360	183	1	1051	3	Y	110	114	0			3
							5	4	121	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83990					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 #: 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	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-39222					Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120 B	-39222					Y	-0-					-0-
03	744	X	292	-0-	-452 B	-39222	34	1	237	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
04	360	X	1154	-0-	794 B	-38428	113	1	841	3	Y	179	175	0			4
							3	4	197	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-38428					Y	-0-	4	0			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270 B	-38428					Y	-0-					-0-

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	248	N	89	-0-	-159 B	-162282	11	1	68	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	DLQ G-10		81	-0-	81 B	-162201	10	1	63	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	DLQ G-10		3260	-0-	3260 B	-158941	413	1	2597	3	Y	216	209	0			7
							12	4	238	9							
04	0	N	2632	-0-	2632 B	-156309	260	1	1670	3	Y	632	606	0			33
							7	4	695	9							
05	0	N	3246	-0-	3246 B	-153063	476	1	2747	3	Y	3	36	0			-0-
							20	4	3	9							
06	0	X	8040	-0-	8040 B	-145023	1283	1	6661	3	Y	63	60	0			3
							27	4	69	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5234	-0-	26 B	-73099	727	1	4104	3	Y	340	339	0			22
							29	4	374	9							
02	DLQ G-10		4895	-0-	4895 B	-68204	733	1	3703	3	Y	403	389	0			36
							16	4	443	9							
03	DLQ G-10		4941	-0-	4941 B	-63263	772	1	3684	3	Y	420	427	0			29
							23	4	462	9							
04	0	X	4681	-0-	4681 B	-58582	679	1	3592	3	Y	361	361	0			29
							13	4	397	9							
05	0	X	4928	-0-	4928 B	-53654	780	1	3729	3	Y	355	351	0			33
							28	4	391	9							
06	0	X	6376	-0-	6376 B	-47278	1045	1	4841	3	Y	431	428	0			36
							16	4	474	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	3968	X	2857	-0-	-1111 B	-23903	324	1	2241	3	Y	233	236	0			5
							36	4	256	9							
02	DLQ G-10		5752	-0-	5752 B	-18151	731	1	4447	3	Y	327	317	0			15
							214	4	360	9							
03	DLQ G-10		5097	-0-	5097 B	-13054	599	1	4215	3	Y	226	236	0			5
							34	4	249	9							
04	0	X	232	-0-	232 B	-12822	26	1	192	3	Y	12	17	0			-0-
							1	4	13	9							
05	0	X	991	-0-	991 B	-11831	111	1	746	3	Y	117	114	0			3
							5	4	129	9							
06	0	X	5277	-0-	5277 B	-6554	727	1	4185	3	Y	314	308	0			9
							20	4	345	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	3757	-0-	2269 B	-8312	936	1	2213	3	Y	488	458	0			30
							71	4	537	9							
02	DLQ G-10		5032	-0-	5032 B	-3280	1237	1	2857	3	Y	782	741	0			71
							78	4	860	9							
03	DLQ G-10		4807	-0-	4807 B	1527	1101	1	2614	3	Y	960	971	0			60
							36	4	1056	9							
04	5606	X	4079	-0-	-1527 B	-0-	1031	1	2047	3	Y	892	894	0			58
							20	4	981	9							
05	4645	X	4645	-0-	-0- B	-0-	1159	1	2577	3	Y	804	801	0			61
							25	4	884	9							
06	4262	X	4262	-0-	-0- B	-0-	1036	1	2452	3	Y	693	702	0			52
							12	4	762	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	1798	X	4953	-0-	3155 B	-0-	640	1	3923	3	Y	341	334	0			9
							15	4	375	9							
02	DLQ G-10		2096	-0-	2096 B	2096	270	1	1636	3	Y	166	170	0			5
							7	4	183	9							
03	DLQ G-10		4741	-0-	4741 B	6837	597	1	3756	3	Y	337	331	0			11
							17	4	371	9							
04	10887	X	4050	-0-	-6837 B	-0-	496	1	3185	3	Y	323	317	0			17
							14	4	355	9							
05	1471	X	1471	-0-	-0- B	-0-	188	1	1085	3	Y	173	184	0			6
							8	4	190	9							
06	37	X	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	6	0			-0-

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	6138	X	40	-0-	-6098 B	-0-	6	1	34	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	149	X	149	-0-	-0- B	-0-	19	1	108	3	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
06	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	479	1	2485	3	Y	148	143	0			6
							10	4	163	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	X	1296	-0-	-0- B	-0-	150	1	845	3	Y	268	269	0			18
							6	4	295	9							
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	106	1	536	3	Y	693	649	0			62
							2	4	762	9							
03	1550	N	586	-0-	-964 B	-0-	58	1	278	3	Y	225	271	0			16
							2	4	248	9							
04	1260	N	614	-0-	-646 B	-0-	57	1	303	3	Y	230	228	0			18
							1	4	253	9							
05	1550	N	977	-0-	-573 B	-0-	106	1	509	3	Y	325	312	0			31
							4	4	358	9							
06	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	445	1	2062	3	Y	678	653	0			56
							7	4	746	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-3899					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	93	N	374	-0-	281 B	-4993	11	1	78	3	Y	258	258	0			5
							1	4	284	9							
02	DLQ G-10		221	-0-	221 B	-4772	3	1	19	3	Y	180	177	0			8
							1	4	198	9							
03	DLQ G-10		357	-0-	357 B	-4415	20	1	138	3	Y	180	184	0			4
							1	4	198	9							
04	0	N	455	-0-	455 B	-3960	19	1	139	3	Y	270	268	0			6
							297	9									
05	0	N	494	-0-	494 B	-3466	7	1	47	3	Y	400	394	0			12
							440	9									
06	0	N	372	-0-	372 B	-3094	11	1	61	3	Y	273	277	0			8
							300	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-69213					Y	-0-	8	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	745	-0-	-2696 B	-96774	105	1	595	3	Y	37	39	0			2
							4	4	41	9							
02	DLQ G-10		674	-0-	674 B	-96100	90	1	457	3	Y	114	106	0			10
							2	4	125	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-96100					Y	-0-	10	0			-0-
04	0	X	627	-0-	627 B	-95473	75	1	396	3	Y	141	130	0			11
							1	4	155	9							
05	0	X	115	-0-	115 B	-95358	20	1	94	3	Y	-0-	11	0			-0-
							1	4									
06	0	X	229	-0-	229 B	-95129	34	1	157	3	Y	34	31	0			3
							1	4	37	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55 B	55	1	3	54	9	Y	49	46	0			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	55					Y	-0-	3	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	55					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	55					Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27 B	82	1	1	2	3	Y	22	20	0			2
							24	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	12090	X	11431	-0-	-659 B	-183267	1117	1	9368	3	Y	783	817	0		55
							85	4	861	9						
02	DLQ G-10		14064	-0-	14064 B	-169203	1503	1	11701	3	Y	735	721	0		69
							51	4	809	9						
03	DLQ G-10		21655	-0-	21655 B	-147548	2256	1	18488	3	Y	711	736	0		44
							129	4	782	9						
04	0	X	15963	-0-	15963 B	-131585	1966	1	13903	3	Y	51	92	0		3
							38	4	56	9						
05	0	X	3971	-0-	3971 B	-127614	521	1	3429	3	Y	-0-	3	0		-0-
							21	4								
06	0	X	170	-0-	170 B	-127444	19	1	125	3	Y	23	20	0		3
							1	4	25	9						

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-167968					Y	-0-	9	0		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-				-0-

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

01	3131	X	1624	-0-	-1507 B	-22470	330	1	1122	3	Y	139	141	0		9
							19	4	153	9						
02	DLQ G-10		1825	-0-	1825 B	-20645	370	1	1188	3	Y	235	230	0		14
							8	4	259	9						
03	DLQ G-10		1549	-0-	1549 B	-19096	323	1	1004	3	Y	183	184	0		13
							21	4	201	9						
04	0	X	1571	-0-	1571 B	-17525	333	1	996	3	Y	174	170	0		17
							51	4	191	9						
05	0	X	1568	-0-	1568 B	-15957	296	1	1092	3	Y	142	153	0		6
							24	4	156	9						
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15957					Y	-0-	6	0		-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

01	5611	X	2547	-0-	-3064 B	-0-	309	1	2135	3	Y	62	62	0		1
							35	4	68	9						
02	DLQ G-10		1214	-0-	1214 B	1214	157	1	957	3	Y	49	48	0		2
							46	4	54	9						
03	DLQ G-10		764	-0-	764 B	1978	91	1	643	3	Y	23	24	0		1
							5	4	25	9						
04	4492	X	2514	-0-	-1978 B	-0-	285	1	2119	3	Y	94	93	0		2
							7	4	103	9						
05	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	367	1	2468	3	Y	76	76	0		2
							16	4	84	9						
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	5	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	671	-0-		361 B	-21897	56	1	385	3	Y	204	204	0	4
								6	4	224	9					
02	280	N	486	-0-		206 B	-21691	40	1	246	3	Y	171	167	0	8
								12	4	188	9					
03	310	N	485	-0-		175 B	-21516	34	1	237	3	Y	193	196	0	5
								2	4	212	9					
04	300	N	658	-0-		358 B	-21158	57	1	426	3	Y	158	160	0	3
								1	4	174	9					
05	310	N	545	-0-		235 B	-20923	52	1	347	3	Y	131	130	0	4
								2	4	144	9					
06	300	N	367	-0-		67 B	-20856	39	1	224	3	Y	94	95	0	3
								1	4	103	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	584	-0-		-811 B	-9521	41	1	285	3	Y	230	231	0	5
								5	4	253	9					
02	DLQ G-10		478	-0-		478 B	-9043	31	1	189	3	Y	226	221	0	10
								9	4	249	9					
03	DLQ G-10		744	-0-		744 B	-8299	35	1	244	3	Y	421	421	0	10
								2	4	463	9					
04	0	N	915	-0-		915 B	-7384	65	1	485	3	Y	330	333	0	7
								2	4	363	9					
05	0	N	763	-0-		763 B	-6621	65	1	441	3	Y	231	231	0	7
								3	4	254	9					
06	0	N	120	-0-		120 B	-6501	3	1	16	3	Y	92	96	0	3
								101	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	813	-0-		-179 B	-14363	198	1	468	3	Y	120	122	0	7
								15	4	132	9					
02	DLQ G-10		631	-0-		631 B	-13732	175	1	404	3	Y	37	41	0	3
								11	4	41	9					
03	DLQ G-10		732	-0-		732 B	-13000	182	1	431	3	Y	103	100	0	6
								6	4	113	9					
04	0	N	1314	-0-		1314 B	-11686	387	1	768	3	Y	137	134	0	9
								8	4	151	9					
05	0	N	994	-0-		994 B	-10692	279	1	621	3	Y	80	83	0	6
								6	4	88	9					
06	0	N	824	-0-		824 B	-9868	217	1	515	3	Y	81	81	0	6
								3	4	89	9					

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3286	-0-		-155 B	-79701	350	1	2418	3	Y	435	446	0	9
								39	4	479	9					
02	DLQ G-10		2366	-0-		2366 B	-77335	269	1	1636	3	Y	347	340	0	16
								79	4	382	9					
03	DLQ G-10		2822	-0-		2822 B	-74513	316	1	2224	3	Y	240	250	0	6
								18	4	264	9					
04	0	X	3196	-0-		3196 B	-71317	335	1	2494	3	Y	326	325	0	7
								8	4	359	9					
05	0	X	1628	-0-		1628 B	-69689	179	1	1204	3	Y	215	216	0	6
								8	4	237	9					
06	0	X	5950	-0-		5950 B	-63739	797	1	4585	3	Y	496	487	0	15
								22	4	546	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	5115	X	3938	-0-	-1177 B	-43726	390	1	3275	3	Y	221	227	0			16
							30	4	243	9							
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268 B	-42458	140	1	1089	3	Y	31	44	0			3
							5	4	34	9							
03	DLQ G-10		3236	-0-	3236 B	-39222	323	1	2647	3	Y	225	214	0			14
							18	4	248	9							
04	0	X	3937	-0-	3937 B	-35285	454	1	3214	3	Y	236	235	0			15
							9	4	260	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-35285					Y	-0-	15	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-35285					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74 B	-126645	35	1	136	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-126645					Y	8	8	0			-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11 B	-126634	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	0	N	58	-0-	58 B	-126576	2	1	8	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
05	0	N	191	-0-	191 B	-126385	32	1	113	3	Y	40	40	0			-0-
							2	4	44	9							
06	0	N	364	-0-	364 B	-126021	76	1	267	3	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	473	1	1809	3	Y	146	145	0			2
							38	4	161	9							
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839 B	1839	325	1	1385	3	Y	105	106	0			1
							13	4	116	9							
03	DLQ G-10		1586	-0-	1586 B	3425	255	1	1174	3	Y	134	133	0			2
							10	4	147	9							
04	6214	X	2789	-0-	-3425 B	-0-	496	1	2191	3	Y	73	75	0			-0-
							22	4	80	9							
05	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	1061	1	3769	3	Y	211	209	0			2
							56	4	232	9							
06	2450	X	2450	-0-	-0- B	-0-	499	1	1761	3	Y	157	157	0			2
							17	4	173	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-73951					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	7	10	0	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	6	0	1
03	DLQ G-10		89	-0-	89 B	89	1	1	3	3	Y	77	73	0	5
							85	9							
04	DLQ G-10		237	-0-	237 B	326	2	1	8	3	Y	206	195	0	16
							227	9							
05	T. A.		172	-0-	172 B	498	1	1	7	3	Y	149	151	0	14
							164	9							
06	T. A.		191	-0-	191 B	689	2	1	7	3	Y	165	165	0	14
							182	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	23	-0-	-3604 B	-58657	2	3	21	9	Y	19	24	0	1
02	DLQ G-10		2727	-0-	2727 B	-55930	382	1	1932	3	Y	368	336	0	33
							8	4	405	9					
03	DLQ G-10		2509	-0-	2509 B	-53421	367	1	1751	3	Y	345	354	0	24
							11	4	380	9					
04	0	X	3339	-0-	3339 B	-50082	477	1	2521	3	Y	302	302	0	24
							9	4	332	9					
05	0	N	2545	-0-	2545 B	-47537	395	1	1888	3	Y	225	228	0	21
							14	4	248	9					
06	0	N	2605	-0-	2605 B	-44932	406	1	1881	3	Y	284	282	0	23
							6	4	312	9					

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	3571	-0-	-7992 B	-78280	185	1	1548	3	Y	1658	1602	0	117
							14	4	1824	9					
02	DLQ G-10		3229	-0-	3229 B	-75051	202	1	1572	3	Y	1316	1309	0	124
							7	4	1448	9					
03	DLQ G-10		3238	-0-	3238 B	-71813	222	1	1818	3	Y	1077	1135	0	66
							13	4	1185	9					
04	0	X	2511	-0-	2511 B	-69302	14	1	102	3	Y	2177	2102	0	141
							2395	9							
05	0	X	1322	-0-	1322 B	-67980	9	1	56	3	Y	1143	1192	0	92
							1257	9							
06	0	X	3496	-0-	3496 B	-64484	212	1	1367	3	Y	1735	1575	0	252
							8	4	1909	9					

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	160	-0-	-305 B	-5684	2	1	14	3	Y	131	125	0	9
							144	9							
02	DLQ G-10		360	-0-	360 B	-5324	34	1	170	3	Y	141	137	0	13
							1	4	155	9					
03	DLQ G-10		101	-0-	101 B	-5223	2	1	7	3	Y	84	91	0	6
							92	9							
04	0	N	61	-0-	61 B	-5162	1	1	5	3	Y	50	52	0	4
							55	9							
05	0	N	40	-0-	40 B	-5122	1	1	3	3	Y	33	34	0	3
							36	9							
06	0	N	74	-0-	74 B	-5048	1	1	6	3	Y	61	59	0	5
							67	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

01	1147	X	815	-0-	-332	B	-108236	98	1	556	3	Y	143	141	0			9
								4	4	157	9							
02	DLQ G-10		664	-0-	664	B	-107572	93	1	471	3	Y	89	90	0			8
								2	4	98	9							
03	DLQ G-10		142	-0-	142	B	-107430	2	1	9	3	Y	119	119	0			8
								131	9									
04	0	N	99	-0-	99	B	-107331	1	1	7	3	Y	83	84	0			7
								91	9									
05	0	N	118	-0-	118	B	-107213	1	1	7	3	Y	100	98	0			9
								110	9									
06	0	N	171	-0-	171	B	-107042	2	1	9	3	Y	145	142	0			12
								160	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

01	1209	X	848	-0-	-361	B	-48486	121	1	683	3	Y	35	34	0			2
								5	4	39	9							
02	DLQ G-10		767	-0-	767	B	-47719	121	1	613	3	Y	27	27	0			2
								3	4	30	9							
03	DLQ G-10		1027	-0-	1027	B	-46692	171	1	816	3	Y	32	32	0			2
								5	4	35	9							
04	0	N	1190	-0-	1190	B	-45502	184	1	971	3	Y	29	29	0			2
								3	4	32	9							
05	0	N	317	-0-	317	B	-45185	52	1	248	3	Y	14	15	0			1
								2	4	15	9							
06	0	N	612	-0-	612	B	-44573	107	1	493	3	Y	9	9	0			1
								2	4	10	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

01	186	X	1197	-0-	1011	B	-40976	172	1	786	3	Y	200	199	0			5
								19	4	220	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-40976					Y	-0-	5	0			-0-
03	DLQ G-10		1067	-0-	1067	B	-39909	162	1	755	3	Y	128	123	0			5
								9	4	141	9							
04	0	N	1497	-0-	1497	B	-38412	221	1	912	3	Y	328	323	0			10
								3	4	361	9							
05	0	N	1239	-0-	1239	B	-37173	178	1	792	3	Y	237	239	0			8
								8	4	261	9							
06	0	N	1130	-0-	1130	B	-36043	180	1	697	3	Y	228	228	0			8
								2	4	251	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	150	-0-		-749 B	-98126	17	1	76	3	Y	50	51	0			1
								2	4	55	9							
02	728	N	1050	-0-		322 B	-97804	159	1	748	3	Y	126	122	0			5
								4	4	139	9							
03	899	N	1282	-0-		383 B	-97421	205	1	955	3	Y	101	102	0			4
								11	4	111	9							
04	150	N	1435	-0-		1285 B	-96136	256	1	1057	3	Y	107	108	0			3
								4	4	118	9							
05	899	N	1516	-0-		617 B	-95519	256	1	1143	3	Y	95	95	0			3
								12	4	105	9							
06	870	N	1216	-0-		346 B	-95173	238	1	918	3	Y	52	53	0			2
								3	4	57	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	234	-0-		-1006 B	-27031	4	1	23	3	Y	188	191	0			12
								207	9									
02	DLQ G-10		658	-0-		658 B	-26373	64	1	326	3	Y	243	233	0			22
								1	4	267	9							
03	DLQ G-10		665	-0-		665 B	-25708	80	1	382	3	Y	183	192	0			13
								2	4	201	9							
04	0	N	1026	-0-		1026 B	-24682	124	1	656	3	Y	222	217	0			18
								2	4	244	9							
05	0	N	790	-0-		790 B	-23892	104	1	495	3	Y	170	172	0			16
								4	4	187	9							
06	0	N	548	-0-		548 B	-23344	60	1	277	3	Y	191	191	0			16
								1	4	210	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	1304	-0-		-525 B	-75400	130	1	799	3	Y	338	331	0			9
								3	4	372	9							
02	DLQ G-10		1053	-0-		1053 B	-74347	133	1	804	3	Y	103	109	0			3
								3	4	113	9							
03	DLQ G-10		1385	-0-		1385 B	-72962	174	1	1094	3	Y	102	102	0			3
								5	4	112	9							
04	0	N	856	-0-		856 B	-72106	106	1	680	3	Y	61	61	0			3
								3	4	67	9							
05	0	N	2050	-0-		2050 B	-70056	272	1	1572	3	Y	176	173	0			6
								12	4	194	9							
06	0	N	2694	-0-		2694 B	-67362	388	1	2013	3	Y	259	254	0			11
								8	4	285	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. GAS LIFT	(I)(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	429	-0-		-439 B	-23082	4	1	26	3	Y	363	365	0			10
								399	9									
02	DLQ G-10		321	-0-		321 B	-22761	3	1	21	3	Y	270	272	0			8
								297	9									
03	DLQ G-10		205	-0-		205 B	-22556	2	1	14	3	Y	172	174	0			6
								189	9									
04	0	N	1024	-0-		1024 B	-21532	10	1	65	3	Y	863	824	0			45
								949	9									
05	0	N	1064	-0-		1064 B	-20468	13	1	73	3	Y	888	900	0			33
								1	4	977	9							
06	0	N	616	-0-		616 B	-19852	7	1	38	3	Y	519	530	0			22
								571	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		129	-0-	129 B	-20662	4	1	26	3	Y	90	87	0			3
							99	9									
04	14B2 EXT		341	-0-	341 B	-20321	10	1	66	3	Y	241	231	0			13
							265	9									
05	14B2 EXT		985	-0-	985 B	-19336	35	1	203	3	Y	677	665	0			25
							2	4	745	9							
06	14B2 EXT		422	-0-	422 B	-18914	15	1	79	3	Y	298	310	0			13
							328	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-28844					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146 B	-28698	1	1	7	3	Y	125	119	0			6
							138	9									
03	DLQ G-10		43	-0-	43 B	-28655	2	3	41	9	Y	37	42	0			1
04	DLQ G-10		310	-0-	310 B	-28345	2	1	15	3	Y	266	261	0			6
							293	9									
05	T. A.		162	-0-	162 B	-28183	1	1	7	3	Y	140	142	0			4
							154	9									
06	T. A.		173	-0-	173 B	-28010	1	1	8	3	Y	149	149	0			4
							164	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

01	186	N	608	-0-	422 B	-38425	7	1	46	3	Y	504	496	0			10
							1	4	554	9							
02	DLQ G-10		3516	-0-	3516 B	-34909	350	1	2127	3	Y	852	823	0			39
							102	4	937	9							
03	DLQ G-10		2874	-0-	2874 B	-32035	219	1	1543	3	Y	1000	1015	0			24
							12	4	1100	9							
04	0	N	2414	-0-	2414 B	-29621	182	1	1351	3	Y	797	804	0			17
							4	4	877	9							
05	0	X	2998	-0-	2998 B	-26623	229	1	1542	3	Y	1106	1091	0			32
							10	4	1217	9							
06	0	X	2754	-0-	2754 B	-23869	285	1	1638	3	Y	748	758	0			22
							8	4	823	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

01	2170	X	1696	-0-	-474 B	-46442	212	1	1300	3	Y	163	162	0			5
							5	4	179	9							
02	DLQ G-10		3125	-0-	3125 B	-43317	409	1	2476	3	Y	209	208	0			6
							10	4	230	9							
03	DLQ G-10		3183	-0-	3183 B	-40134	402	1	2528	3	Y	220	219	0			7
							11	4	242	9							
04	0	X	3103	-0-	3103 B	-37031	389	1	2501	3	Y	184	181	0			10
							11	4	202	9							
05	0	X	3914	-0-	3914 B	-33117	544	1	3139	3	Y	189	192	0			7
							23	4	208	9							
06	0	X	2806	-0-	2806 B	-30311	428	1	2224	3	Y	132	133	0			6
							9	4	145	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775 B	-11492					Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10		1616	-0-	1616 B	-9876	173	1	1051	3	Y	310	296	0			14
							51	4	341	9							
03	DLQ G-10		1573	-0-	1573 B	-8303	152	1	1071	3	Y	310	316	0			8
							9	4	341	9							
04	DLQ G-10		1756	-0-	1756 B	-6547	164	1	1222	3	Y	333	334	0			7
							4	4	366	9							
05	T. A.		1342	-0-	1342 B	-5205	150	1	1006	3	Y	164	166	0			5
							6	4	180	9							
06	T. A.		1929	-0-	1929 B	-3276	250	1	1439	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	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	775	X	209	-0-	-566 B	-71140	13	1	76	3	Y	108	104	0			7
							1	4	119	9							
02	DLQ G-10		294	-0-	294 B	-70846	38	1	190	3	Y	59	61	0			5
							1	4	65	9							
03	DLQ G-10		778	-0-	778 B	-70068	110	1	523	3	Y	129	125	0			9
							3	4	142	9							
04	0	N	572	-0-	572 B	-69496	75	1	399	3	Y	88	90	0			7
							1	4	97	9							
05	0	N	524	-0-	524 B	-68972	74	1	353	3	Y	85	84	0			8
							3	4	94	9							
06	0	N	338	-0-	338 B	-68634	52	1	243	3	Y	38	43	0			3
							1	4	42	9							

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	1829	X	298	-0-	-1531 B	-12329	5	1	31	3	Y	238	233	0			7
							262	9									
02	DLQ G-10		212	-0-	212 B	-12117	24	1	144	3	Y	39	45	0			1
							1	4	43	9							
03	DLQ G-10		2538	-0-	2538 B	-9579	313	1	1966	3	Y	227	220	0			8
							9	4	250	9							
04	0	N	2074	-0-	2074 B	-7505	252	1	1619	3	Y	178	177	0			9
							7	4	196	9							
05	0	N	1128	-0-	1128 B	-6377	157	1	909	3	Y	50	57	0			2
							7	4	55	9							
06	0	N	1695	-0-	1695 B	-4682	250	1	1300	3	Y	127	124	0			5
							5	4	140	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	4433	X	2278	-0-	-2155 B	-40009	278	1	1572	3	Y	379	375	0			25
							11	4	417	9							
02	DLQ G-10		2471	-0-	2471 B	-37538	327	1	1652	3	Y	441	426	0			40
							7	4	485	9							
03	DLQ G-10		2893	-0-	2893 B	-34645	427	1	2036	3	Y	379	392	0			27
							13	4	417	9							
04	0	X	2744	-0-	2744 B	-31901	376	1	1989	3	Y	338	338	0			27
							7	4	372	9							
05	0	X	1195	-0-	1195 B	-30706	181	1	864	3	Y	131	146	0			12
							6	4	144	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-30706					Y	-0-	12	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	274	-0-	243 B	-3256	4	1	31	3	Y	217	218	0			4
							239	9									
02	DLQ G-10		155	-0-	155 B	-3101	3	1	17	3	Y	122	120	0			6
							1	4	134	9							
03	DLQ G-10		128	-0-	128 B	-2973	2	1	16	3	Y	100	104	0			2
							110	9									
04	0	N	79	-0-	79 B	-2894	1	1	10	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
05	0	N	101	-0-	101 B	-2793	2	1	12	3	Y	79	78	0			2
							87	9									
06	0	N	111	-0-	111 B	-2682	2	1	14	3	Y	86	85	0			3
							95	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	4991	X	4927	-0-	-64 B	-32033	670	1	3785	3	Y	405	398	0			27
							26	4	446	9							
02	DLQ G-10		4498	-0-	4498 B	-27535	674	1	3409	3	Y	364	358	0			33
							15	4	400	9							
03	DLQ G-10		5151	-0-	5151 B	-22384	805	1	3842	3	Y	436	438	0			31
							24	4	480	9							
04	0	X	4854	-0-	4854 B	-17530	699	1	3695	3	Y	406	405	0			32
							13	4	447	9							
05	0	X	4697	-0-	4697 B	-12833	745	1	3559	3	Y	334	335	0			31
							26	4	367	9							
06	0	X	5526	-0-	5526 B	-7307	916	1	4240	3	Y	324	328	0			27
							14	4	356	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7130	-0-	-899 B	-6850	842	1	5821	3	Y	338	340	0			7
							95	4	372	9							
02	DLQ G-10		4134	-0-	4134 B	-2716	535	1	3252	3	Y	174	173	0			8
							156	4	191	9							
03	DLQ G-10		4456	-0-	4456 B	1740	525	1	3695	3	Y	188	191	0			5
							29	4	207	9							
04	4509	X	2769	-0-	-1740 B	-0-	314	1	2335	3	Y	103	106	0			2
							7	4	113	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0- B	-0-	491	1	3305	3	Y	190	186	0			6
							21	4	209	9							
06	5043	X	5043	-0-	-0- B	-0-	713	1	4103	3	Y	189	189	0			6
							19	4	208	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2270	-0-	-1326 B	-27845	296	1	1815	3	Y	138	138	0			4
							7	4	152	9							
02	DLQ G-10		2865	-0-	2865 B	-24980	375	1	2270	3	Y	192	191	0			5
							9	4	211	9							
03	DLQ G-10		2967	-0-	2967 B	-22013	379	1	2383	3	Y	176	175	0			6
							11	4	194	9							
04	0	X	2154	-0-	2154 B	-19859	269	1	1730	3	Y	134	133	0			7
							8	4	147	9							
05	0	X	3182	-0-	3182 B	-16677	440	1	2541	3	Y	165	166	0			6
							19	4	182	9							
06	0	X	1795	-0-	1795 B	-14882	263	1	1365	3	Y	146	146	0			6
							6	4	161	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	3040	-0-	1428 B	-93861	640	1	2178	3	Y	169	168	0			11
							36	4	186	9							
02	1624	X	592	-0-	-1032 B	-93861	124	1	399	3	Y	60	67	0			4
							3	4	66	9							
03	1798	X	197	-0-	-1601 B	-93861	1	1	3	3	Y	175	166	0			13
							193	9									
04	1740	X	1432	-0-	-308 B	-93861	289	1	863	3	Y	214	206	0			21
							45	4	235	9							
05	1798	X	918	-0-	-880 B	-93861	173	1	637	3	Y	85	102	0			4
							14	4	94	9							
06	1740	X	753	-0-	-987 B	-93861	224	1	408	3	Y	97	91	0			10
							14	4	107	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1926	-0-	624 B	-19421	395	1	1344	3	Y	150	148	0			10
							22	4	165	9							
02	DLQ G-10		2075	-0-	2075 B	-17346	419	1	1346	3	Y	274	267	0			17
							9	4	301	9							
03	DLQ G-10		1802	-0-	1802 B	-15544	362	1	1126	3	Y	264	262	0			19
							24	4	290	9							
04	0	N	310	-0-	310 B	-15234	23	1	68	3	Y	195	195	0			19
							4	4	215	9							
05	0	N	1478	-0-	1478 B	-13756	268	1	990	3	Y	180	191	0			8
							22	4	198	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13756					Y	-0-	8	0			-0-

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	11	N	332	-0-	321 B	-39982	51	1	234	3	Y	37	37	0			1
							6	4	41	9							
02	DLQ G-10		152	-0-	152 B	-39830	25	1	116	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
03	DLQ G-10		127	-0-	127 B	-39703	21	1	98	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	0	N	103	-0-	103 B	-39600	19	1	77	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	0	N	280	-0-	280 B	-39320	49	1	217	3	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-39320					Y	-0-					-0-

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	1426	X	516	-0-	-910 B	-170872	63	1	354	3	Y	88	85	0			6
							2	4	97	9							
02	DLQ G-10		63	-0-	63 B	-170809	1	1	3	3	Y	54	55	0			5
							59	9									
03	DLQ G-10		291	-0-	291 B	-170518	42	1	200	3	Y	44	46	0			3
							1	4	48	9							
04	0	N	293	-0-	293 B	-170225	38	1	201	3	Y	48	47	0			4
							1	4	53	9							
05	0	N	353	-0-	353 B	-169872	49	1	233	3	Y	63	61	0			6
							2	4	69	9							
06	0	N	88	-0-	88 B	-169784	12	1	57	3	Y	17	22	0			1
							19	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X		785	-0-	-2067 B	-3064	96	1	541	3	Y	131	130	0			9
								4	4	144	9							
02	2576	X		4763	-0-	2187 B	-877	739	1	3738	3	Y	245	232	0			22
								16	4	270	9							
03	5190	X		6067	-0-	877 B	-0-	995	1	4747	3	Y	269	272	0			19
								29	4	296	9							
04	6099	X		6099	-0-	-0- B	-0-	921	1	4868	3	Y	265	263	0			21
								18	4	292	9							
05	6677	X		6677	-0-	-0- B	-0-	1080	1	5164	3	Y	359	346	0			34
								38	4	395	9							
06	5880	X		3230	-0-	-2650 B	-0-	536	1	2484	3	Y	184	203	0			15
								8	4	202	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	1550	X		104	-0-	-1446 B	-210692	2	1	6	3	Y	87	87	0			1
								96	9									
02	DLQ G-10			2024	-0-	2024 B	-208668	301	1	1285	3	Y	387	383	0			5
								12	4	426	9							
03	DLQ G-10			2010	-0-	2010 B	-206658	299	1	1374	3	Y	295	296	0			4
								12	4	325	9							
04	0	N		2347	-0-	2347 B	-204311	372	1	1645	3	Y	285	287	0			2
								16	4	314	9							
05	0	N		2229	-0-	2229 B	-202082	408	1	1449	3	Y	318	317	0			3
								22	4	350	9							
06	0	N		2317	-0-	2317 B	-199765	423	1	1492	3	Y	353	353	0			3
								14	4	388	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X		2703	-0-	-583 B	-125110	709	1	1678	3	Y	238	241	0			15
								54	4	262	9							
02	DLQ G-10			3171	-0-	3171 B	-121939	816	1	1884	3	Y	381	361	0			35
								52	4	419	9							
03	DLQ G-10			1288	-0-	1288 B	-120651	310	1	736	3	Y	211	233	0			13
								10	4	232	9							
04	0	X		1676	-0-	1676 B	-118975	453	1	900	3	Y	285	280	0			18
								9	4	314	9							
05	0	X		1390	-0-	1390 B	-117585	418	1	929	3	Y	31	47	0			2
								9	4	34	9							
06	0	X		1516	-0-	1516 B	-116069	449	1	1062	3	Y	-0-	2	0			-0-
								5	4									

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X		5563	-0-	-1505 B	-535039	772	1	4363	3	Y	361	355	0			24
								31	4	397	9							
02	DLQ G-10			5258	-0-	5258 B	-529781	818	1	4133	3	Y	263	263	0			24
								18	4	289	9							
03	DLQ G-10			5467	-0-	5467 B	-524314	897	1	4280	3	Y	240	247	0			17
								26	4	264	9							
04	0	X		5042	-0-	5042 B	-519272	762	1	4031	3	Y	214	214	0			17
								14	4	235	9							
05	0	X		4489	-0-	4489 B	-514783	743	1	3552	3	Y	153	156	0			14
								26	4	168	9							
06	0	X		4857	-0-	4857 B	-509926	829	1	3838	3	Y	161	162	0			13
								13	4	177	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3168	-0-	-1513 B	-135789	434	1	2449	3	Y	244	241	0			16
							17	4	268	9							
02	DLQ G-10		2625	-0-	2625 B	-133164	377	1	1906	3	Y	304	293	0			27
							8	4	334	9							
03	DLQ G-10		5041	-0-	5041 B	-128123	769	1	3669	3	Y	527	517	0			37
							23	4	580	9							
04	0	X	5267	-0-	5267 B	-122856	761	1	4027	3	Y	423	426	0			34
							14	4	465	9							
05	0	X	9218	-0-	9218 B	-113638	1474	1	7045	3	Y	588	567	0			55
							52	4	647	9							
06	0	X	9494	-0-	9494 B	-104144	1570	1	7269	3	Y	574	582	0			47
							24	4	631	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

01	0	X	3247	-0-	3247 B	-256741	429	1	2421	3	Y	345	336	0			23
							17	4	380	9							
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954 B	-254787	289	1	1461	3	Y	180	187	0			16
							6	4	198	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-254787					Y	-0-	16	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-254787					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-254787					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-254787					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

01	0	N	1573	-0-	1573 B	-14395	42	1	255	3	Y	1159	1127	0			32
							1	4	1275	9							
02	DLQ G-10		486	-0-	486 B	-13909	64	1	388	3	Y	29	60	0			1
							2	4	32	9							
03	DLQ G-10		291	-0-	291 B	-13618	36	1	224	3	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
04	0	N	1848	-0-	1848 B	-11770	186	1	1193	3	Y	422	401	0			22
							5	4	464	9							
05	0	N	1800	-0-	1800 B	-9970	221	1	1276	3	Y	266	278	0			10
							10	4	293	9							
06	0	N	1909	-0-	1909 B	-8061	253	1	1313	3	Y	307	304	0			13
							5	4	338	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

01	12896	X	13381	-0-	485 B	-468025	2119	1	9695	3	Y	1214	1205	0			33
							232	4	1335	9							
02	DLQ G-10		6000	-0-	6000 B	-462025	953	1	4488	3	Y	487	501	0			19
							23	4	536	9							
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884 B	-458141	600	1	2787	3	Y	423	427	0			15
							32	4	465	9							
04	0	X	2941	-0-	2941 B	-455200	463	1	1915	3	Y	505	505	0			15
							7	4	556	9							
05	0	X	2129	-0-	2129 B	-453071	296	1	1323	3	Y	451	450	0			16
							14	4	496	9							
06	0	X	366	-0-	366 B	-452705	7	1	25	3	Y	304	309	0			11
							334	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4307	-0-	-560 B	-271701	638	1	2921	3	Y	616	624	0			17
							70	4	678	9							
02	DLQ G-10		80	-0-	80 B	-271621	10	1	47	3	Y	21	37	0			1
							23	9									
03	DLQ G-10		10352	-0-	10352 B	-261269	1504	1	6991	3	Y	1615	1557	0			59
							80	4	1777	9							
04	0	X	8333	-0-	8333 B	-252936	1377	1	5690	3	Y	1133	1158	0			34
							20	4	1246	9							
05	0	X	8485	-0-	8485 B	-244451	1335	1	5961	3	Y	1025	1023	0			36
							61	4	1128	9							
06	0	X	7932	-0-	7932 B	-236519	1395	1	5389	3	Y	1028	1027	0			37
							17	4	1131	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3721	-0-	-1363 B	-0-	399	1	2445	3	Y	788	777	0			22
							10	4	867	9							
02	DLQ G-10		5584	-0-	5584 B	5584	663	1	4016	3	Y	808	807	0			23
							16	4	889	9							
03	DLQ G-10		5082	-0-	5082 B	10666	582	1	3659	3	Y	750	748	0			25
							16	4	825	9							
04	15800	X	5134	-0-	-10666 B	-0-	572	1	3675	3	Y	792	777	0			40
							16	4	871	9							
05	210	X	210	-0-	-0- B	-0-	31	1	178	3	Y	-0-	40	0			-0-
							1	4									
06	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	544	1	2825	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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	7843	X	856	-0-	-6987 B	-0-	131	1	444	3	Y	249	247	0			16
							7	4	274	9							
02	DLQ G-10		743	-0-	743 B	743	114	1	366	3	Y	237	239	0			14
							2	4	261	9							
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	789	3	1	9	3	Y	31	43	0			2
							34	9									
04	789	X	-0-	-0-	-789 B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0- B	-0-	232	1	857	3	Y	81	77	0			4
							19	4	89	9							
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	147	1	268	3	Y	181	166	0			19
							9	4	199	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	4452	-0-	2282 B	-16734	568	1	3483	3	Y	352	349	0			10
							14	4	387	9							
02	DLQ G-10		3450	-0-	3450 B	-13284	449	1	2719	3	Y	246	249	0			7
							11	4	271	9							
03	DLQ G-10		3003	-0-	3003 B	-10281	385	1	2423	3	Y	167	168	0			6
							11	4	184	9							
04	0	X	2731	-0-	2731 B	-7550	338	1	2171	3	Y	193	189	0			10
							10	4	212	9							
05	0	X	2639	-0-	2639 B	-4911	344	1	1988	3	Y	265	265	0			10
							15	4	292	9							
06	0	X	3125	-0-	3125 B	-1786	412	1	2141	3	Y	512	500	0			22
							9	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 #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	37	-0-	37 B	-714533	2	3	35	9	Y	32	30	0			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-714533					Y	3	5	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-714533					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-714533					Y	-0-					-0-
05	0	N	1885	-0-	1885 B	-712648	300	1	1434	3	Y	127	115	0			12
							11	4	140	9							
06	0	N	2022	-0-	2022 B	-710626	337	1	1560	3	Y	109	112	0			9
							5	4	120	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	4963	-0-	2390 B	-241697	562	1	3883	3	Y	414	415	0			8
							63	4	455	9							
02	2324	X	4299	-0-	1975 B	-239722	522	1	3175	3	Y	408	397	0			19
							153	4	449	9							
03	2573	X	4198	-0-	1625 B	-238097	458	1	3221	3	Y	448	456	0			11
							26	4	493	9							
04	2490	X	4002	-0-	1512 B	-236585	410	1	3048	3	Y	485	486	0			10
							10	4	534	9							
05	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-236585					Y	-0-	10	0			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-236585					Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	447	1	1521	3	Y	531	539	0			34
							25	4	584	9							
02	DLQ G-10		4868	-0-	4868 B	4868	1001	1	3215	3	Y	574	573	0			35
							21	4	631	9							
03	DLQ G-10		2793	-0-	2793 B	7661	538	1	1670	3	Y	500	498	0			37
							35	4	550	9							
04	12463	X	4802	-0-	-7661 B	-0-	969	1	2896	3	Y	716	682	0			71
							149	4	788	9							
05	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	677	1	2499	3	Y	444	495	0			20
							56	4	488	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2585	-0-	-298 B	-0-	435	1	1480	3	Y	586	587	0			38
							25	4	645	9							
02	DLQ G-10		3195	-0-	3195 B	3195	572	1	1838	3	Y	703	699	0			42
							12	4	773	9							
03	DLQ G-10		2974	-0-	2974 B	6169	530	1	1646	3	Y	694	685	0			51
							35	4	763	9							
04	8712	X	2543	-0-	-6169 B	-0-	431	1	1288	3	Y	689	672	0			68
							66	4	758	9							
05	2035	X	2035	-0-	-0- B	-0-	318	1	1171	3	Y	473	520	0			21
							26	4	520	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	56	-0-	56 B	-345227	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	5080	-0-	182 B	-300235	838	1	3833	3	Y	288	303	0			8
							92	4	317	9							
02	DLQ G-10		2507	-0-	2507 B	-297728	412	1	1941	3	Y	131	134	0			5
							10	4	144	9							
03	DLQ G-10		1888	-0-	1888 B	-295840	298	1	1383	3	Y	174	173	0			6
							16	4	191	9							
04	0	X	212	-0-	212 B	-295628	27	1	110	3	Y	68	72	0			2
							75	9									
05	0	X	825	-0-	825 B	-294803	130	1	580	3	Y	99	98	0			3
							6	4	109	9							
06	0	X	498	-0-	498 B	-294305	83	1	322	3	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							

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
01	9083	X	8279	-0-	-804 B	-0-	1677	1	5701	3	Y	734	691	0			47
							94	4	807	9							
02	DLQ G-10		7211	-0-	7211 B	7211	1471	1	4724	3	Y	895	888	0			54
							31	4	985	9							
03	DLQ G-10		9684	-0-	9684 B	16895	1987	1	6172	3	Y	1268	1229	0			93
							130	4	1395	9							
04	21364	X	4469	-0-	-16895 B	-0-	974	1	2910	3	Y	395	448	0			40
							150	4	435	9							
05	8081	X	8081	-0-	-0- B	-0-	1612	1	5947	3	Y	354	378	0			16
							133	4	389	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 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	6479	X	4247	-0-	-2232 B	-306721	1046	1	2473	3	Y	589	606	0			36
							80	4	648	9							
02	5852	X	3639	-0-	-2213 B	-306721	905	1	2090	3	Y	534	521	0			49
							57	4	587	9							
03	5580	X	6803	-0-	1223 B	-305498	1659	1	3940	3	Y	1045	1029	0			65
							54	4	1150	9							
04	5250	X	7239	-0-	1989 B	-303509	2024	1	4018	3	Y	1052	1049	0			68
							40	4	1157	9							
05	4340	X	6189	-0-	1849 B	-301660	1639	1	3645	3	Y	791	799	0			60
							35	4	870	9							
06	6270	X	6053	-0-	-217 B	-301660	1535	1	3633	3	Y	788	789	0			59
							18	4	867	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-217 B	-260491					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-260491					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-260491					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2209	-0-	2209 B	-258282	267	1	1716	3	Y	198	188	0			10
							8	4	218	9							
05	T. A.		1186	-0-	1186 B	-257096	150	1	867	3	Y	148	153	0			5
							6	4	163	9							
06	T. A.		1670	-0-	1670 B	-255426	245	1	1273	3	Y	134	133	0			6
							5	4	147	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	2748	-0-	919 B	-460732	371	1	2097	3	Y	241	227	0			16
							15	4	265	9							
02	DLQ G-10		1846	-0-	1846 B	-458886	259	1	1307	3	Y	249	243	0			22
							6	4	274	9							
03	DLQ G-10		380	-0-	380 B	-458506	54	1	257	3	Y	61	79	0			4
							2	4	67	9							
04	0	X	178	-0-	178 B	-458328	24	1	129	3	Y	23	25	0			2
							25	9									
05	0	X	746	-0-	746 B	-457582	120	1	574	3	Y	44	42	0			4
							4	4	48	9							
06	0	N	1071	-0-	1071 B	-456511	184	1	852	3	Y	29	31	0			2
							3	4	32	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

01	3224	X	2440	-0-	-784 B	-362489	313	1	1770	3	Y	314	308	0			21
							12	4	345	9							
02	DLQ G-10		2411	-0-	2411 B	-360078	346	1	1750	3	Y	279	275	0			25
							8	4	307	9							
03	DLQ G-10		704	-0-	704 B	-359374	107	1	509	3	Y	77	97	0			5
							3	4	85	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-359374					Y	-0-	5	0			-0-
05	0	X	3276	-0-	3276 B	-356098	503	1	2404	3	Y	319	289	0			30
							18	4	351	9							
06	0	X	3673	-0-	3673 B	-352425	594	1	2749	3	Y	292	298	0			24
							9	4	321	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

01	6603	X	2543	-0-	-4060 B	-279863	334	1	2046	3	Y	141	137	0			4
							8	4	155	9							
02	DLQ G-10		482	-0-	482 B	-279381	5	1	29	3	Y	407	400	0			11
							448	9									
03	DLQ G-10		2113	-0-	2113 B	-277268	187	1	1177	3	Y	676	664	0			23
							5	4	744	9							
04	0	X	4751	-0-	4751 B	-272517	576	1	3700	3	Y	417	418	0			22
							16	4	459	9							
05	0	X	571	-0-	571 B	-271946	76	1	440	3	Y	47	67	0			2
							3	4	52	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-271946					Y	-0-	2	0			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	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-

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

01	2108	X	452	-0-	-1656	B	-36496	12	1	28	3	Y	374	352	0	23
								1	4	411	9					
02	DLQ G-10		2991	-0-	2991	B	-33505	631	1	1458	3	Y	784	735	0	72
								40	4	862	9					
03	DLQ G-10		1938	-0-	1938	B	-31567	423	1	1004	3	Y	452	496	0	28
								14	4	497	9					
04	0	X	2183	-0-	2183	B	-29384	542	1	1076	3	Y	504	499	0	33
								11	4	554	9					
05	0	X	2312	-0-	2312	B	-27072	571	1	1270	3	Y	417	418	0	32
								12	4	459	9					
06	0	X	2359	-0-	2359	B	-24713	623	1	1476	3	Y	230	245	0	17
								7	4	253	9					

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

01	4030	X	2950	-0-	-1080	B	-412980	368	1	2258	3	Y	286	285	0	8
								9	4	315	9					
02	DLQ G-10		3769	-0-	3769	B	-409211	482	1	2920	3	Y	323	322	0	9
								12	4	355	9					
03	DLQ G-10		3749	-0-	3749	B	-405462	468	1	2945	3	Y	294	293	0	10
								13	4	323	9					
04	0	X	3534	-0-	3534	B	-401928	421	1	2707	3	Y	358	349	0	19
								12	4	394	9					
05	0	X	1413	-0-	1413	B	-400515	178	1	1031	3	Y	178	190	0	7
								8	4	196	9					
06	0	X	2665	-0-	2665	B	-397850	386	1	2005	3	Y	242	239	0	10
								8	4	266	9					

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

01	186	N	876	-0-	690	B	-225644	113	1	640	3	Y	108	108	0	7
								4	4	119	9					
02	168	N	349	-0-	181	B	-225463	48	1	242	3	Y	53	55	0	5
								1	4	58	9					
03	186	N	517	-0-	331	B	-225132	64	1	305	3	Y	133	129	0	9
								2	4	146	9					
04	180	N	834	-0-	654	B	-224478	109	1	574	3	Y	135	133	0	11
								2	4	149	9					
05	186	N	499	-0-	313	B	-224165	72	1	345	3	Y	72	76	0	7
								3	4	79	9					
06	180	N	1192	-0-	1012	B	-223153	188	1	873	3	Y	116	113	0	10
								3	4	128	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1233	-0-	-131 B	-362350	221	1	750	3	Y	227	225	0			15
							12	4	250	9							
02	DLQ G-10		1180	-0-	1180 B	-361170	222	1	712	3	Y	219	221	0			13
							5	4	241	9							
03	DLQ G-10		1957	-0-	1957 B	-359213	410	1	1274	3	Y	224	221	0			16
							27	4	246	9							
04	0	N	2022	-0-	2022 B	-357191	431	1	1288	3	Y	215	210	0			21
							66	4	237	9							
05	0	N	384	-0-	384 B	-356807	77	1	286	3	Y	14	34	0			1
							6	4	15	9							
06	0	N	948	-0-	948 B	-355859	220	1	400	3	Y	285	256	0			30
							14	4	314	9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 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	T. A.		17136	-0-	17136 B	-607303	2259	1	13859	3	Y	875	851	0			24
							55	4	963	9							
02	14B2 EXT		22439	-0-	22439 B	-584864	3068	1	18583	3	Y	647	653	0			18
							76	4	712	9							
03	T. A.		15724	-0-	15724 B	-569140	2073	1	13033	3	Y	509	510	0			17
							58	4	560	9							
04	0	X	15389	-0-	15389 B	-553751	1992	1	12802	3	Y	490	481	0			26
							56	4	539	9							
05	0	X	15559	-0-	15559 B	-538192	2222	1	12833	3	Y	371	383	0			14
							96	4	408	9							
06	24030	X	2368	-0-	-21662 B	-538192	379	1	1967	3	Y	13	26	0			1
							8	4	14	9							

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
01	1147	N	752	-0-	-395 B	-470854	70	1	484	3	Y	173	175	0			3
							8	4	190	9							
02	1036	N	677	-0-	-359 B	-470854	65	1	398	3	Y	177	172	0			8
							19	4	195	9							
03	186	N	1013	-0-	827 B	-470027	103	1	726	3	Y	162	166	0			4
							6	4	178	9							
04	720	N	1394	-0-	674 B	-469353	146	1	1084	3	Y	146	147	0			3
							3	4	161	9							
05	744	N	2207	-0-	1463 B	-467890	260	1	1751	3	Y	168	166	0			5
							11	4	185	9							
06	990	N	2777	-0-	1787 B	-466103	382	1	2197	3	Y	171	171	0			5
							10	4	188	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
01	4588	X	2542	-0-	-2046 B	-922464	275	1	1898	3	Y	307	308	0			6
							31	4	338	9							
02	DLQ G-10		2768	-0-	2768 B	-919696	335	1	2038	3	Y	270	264	0			12
							98	4	297	9							
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244 B	-917452	247	1	1741	3	Y	220	227	0			5
							14	4	242	9							
04	0	X	2625	-0-	2625 B	-914827	280	1	2085	3	Y	230	230	0			5
							7	4	253	9							
05	0	X	3206	-0-	3206 B	-911621	371	1	2498	3	Y	292	288	0			9
							16	4	321	9							
06	0	X	1956	-0-	1956 B	-909665	253	1	1456	3	Y	218	220	0			7
							7	4	240	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1100	-0-	1038 B	-722371	109	1	753	3	Y	205	205	0			4
							12	4	226	9							
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138 B	-721233	126	1	765	3	Y	191	186	0			9
							37	4	210	9							
03	DLQ G-10		944	-0-	944 B	-720289	95	1	671	3	Y	157	162	0			4
							5	4	173	9							
04	0	N	909	-0-	909 B	-719380	88	1	656	3	Y	148	149	0			3
							2	4	163	9							
05	0	N	2416	-0-	2416 B	-716964	276	1	1858	3	Y	245	241	0			7
							12	4	270	9							
06	0	N	2771	-0-	2771 B	-714193	371	1	2133	3	Y	234	234	0			7
							10	4	257	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1390	-0-	-191 B	-438645	212	1	811	3	Y	318	317	0			4
							17	4	350	9							
02	DLQ G-10		965	-0-	965 B	-437680	126	1	537	3	Y	270	270	0			4
							5	4	297	9							
03	DLQ G-10		181	-0-	181 B	-437499	25	1	113	3	Y	38	41	0			1
							1	4	42	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-437499					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-437499					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-437499					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7382	-0-	-306 B	-0-	1324	1	5069	3	Y	802	803	0			11
							107	4	882	9							
02	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	984	1	4192	3	Y	715	716	0			10
							39	4	787	9							
03	7688	X	5902	-0-	-1786 B	-0-	921	1	4237	3	Y	644	645	0			9
							36	4	708	9							
04	7440	X	6681	-0-	-759 B	-0-	1056	1	4670	3	Y	825	829	0			5
							47	4	908	9							
05	7688	X	5641	-0-	-2047 B	-0-	1068	1	3794	3	Y	657	655	0			7
							56	4	723	9							
06	6780	X	5534	-0-	-1246 B	-0-	1118	1	3946	3	Y	394	397	0			4
							37	4	433	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9415	X	9415	-0-	-0-	B	-0-	1203	1	7382	3	Y	728	725	0			20
								29	4	801	9							
02	DLQ G-10		7990	-0-	7990	B	7990	1038	1	6287	3	Y	581	585	0			16
								26	4	639	9							
03	DLQ G-10		7674	-0-	7674	B	15664	985	1	6195	3	Y	424	426	0			14
								28	4	466	9							
04	24647	X	8983	-0-	-15664	B	-0-	1124	1	7222	3	Y	550	535	0			29
								32	4	605	9							
05	7769	X	7769	-0-	-0-	B	-0-	1070	1	6178	3	Y	432	445	0			16
								46	4	475	9							
06	276	X	276	-0-	-0-	B	-0-	4	1	20	3	Y	229	235	0			10
								252	9									

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
01	3596	X	35	-0-	-3561	B	-433764	1	1	3	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
02	DLQ G-10		114	-0-	114	B	-433650	3	1	11	3	Y	91	90	0			1
								100	9									
03	DLQ G-10		315	-0-	315	B	-433335	7	1	32	3	Y	251	249	0			3
								276	9									
04	0	X	435	-0-	435	B	-432900	46	1	203	3	Y	167	169	0			1
								2	4	184	9							
05	0	N	1414	-0-	1414	B	-431486	236	1	838	3	Y	298	296	0			3
								12	4	328	9							
06	0	N	1722	-0-	1722	B	-429764	362	1	1279	3	Y	63	65	0			1
								12	4	69	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
01	7316	X	7726	-0-	410	B	-673673	1070	1	4096	3	Y	2248	2246	0			30
								87	4	2473	9							
02	DLQ G-10		5550	-0-	5550	B	-668123	909	1	3875	3	Y	664	685	0			9
								36	4	730	9							
03	DLQ G-10		6683	-0-	6683	B	-661440	967	1	4447	3	Y	1120	1114	0			15
								37	4	1232	9							
04	0	X	5651	-0-	5651	B	-655789	848	1	3749	3	Y	924	934	0			5
								38	4	1016	9							
05	0	X	145	-0-	145	B	-655644	24	1	85	3	Y	32	37	0			-0-
								1	4	35	9							
06	0	X	809	-0-	809	B	-654835	170	1	600	3	Y	30	30	0			-0-
								6	4	33	9							

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
01	0	N	33	-0-	33	B	-905070	2	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-905070					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-905070					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905070					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905070					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905070					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	827	-0-	-3699 B	-1078184	87	1	534	3	Y	185	181	0			5
							2	4	204	9							
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205 B	-1076979	133	1	803	3	Y	242	240	0			7
							3	4	266	9							
03	DLQ G-10		2153	-0-	2153 B	-1074826	238	1	1497	3	Y	374	368	0			13
							7	4	411	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1074826					Y	-0-	13	0			-0-
05	0	X	14	-0-	14 B	-1074812	2	1	11	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1074812					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	11088	-0-	9879 B	-589510	1050	1	8808	3	Y	1045	1064	0			74
							80	4	1150	9							
02	DLQ G-10		9121	-0-	9121 B	-580389	920	1	7160	3	Y	918	906	0			86
							31	4	1010	9							
03	DLQ G-10		15908	-0-	15908 B	-564481	1513	1	12398	3	Y	1737	1716	0			107
							86	4	1911	9							
04	0	X	11856	-0-	11856 B	-552625	1336	1	9445	3	Y	954	999	0			62
							26	4	1049	9							
05	0	X	16055	-0-	16055 B	-536570	1952	1	12843	3	Y	1074	1050	0			86
							79	4	1181	9							
06	0	X	14025	-0-	14025 B	-522545	1773	1	11420	3	Y	693	678	0			101
							70	4	762	9							

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	-0-	-0-	-12 B	-365130					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28 B	-365102	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	DLQ G-10		22	-0-	22 B	-365080	6	1	14	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		551	-0-	551 B	-364529	150	1	297	3	Y	92	86	0			6
							3	4	101	9							
05	T. A.		782	-0-	782 B	-363747	176	1	392	3	Y	191	182	0			15
							4	4	210	9							
06	T. A.		472	-0-	472 B	-363275	101	1	239	3	Y	119	125	0			9
							1	4	131	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1050	-0-	-1058 B	-116030	272	1	644	3	Y	103	105	0			6
							21	4	113	9							
02	DLQ G-10		889	-0-	889 B	-115141	235	1	542	3	Y	88	86	0			8
							15	4	97	9							
03	DLQ G-10		749	-0-	749 B	-114392	198	1	470	3	Y	68	72	0			4
							6	4	75	9							
04	0	N	287	-0-	287 B	-114105	81	1	160	3	Y	40	41	0			3
							2	4	44	9							
05	0	N	78	-0-	78 B	-114027	18	1	40	3	Y	18	20	0			1
							20	9									
06	0	N	204	-0-	204 B	-113823	38	1	89	3	Y	70	66	0			5
							77	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3961	-0-	179 B	-503880	420	1	2903	3	Y	537	534	0			11
							47	4	591	9							
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498 B	-501382	280	1	1703	3	Y	394	387	0			18
							82	4	433	9							
03	DLQ G-10		2552	-0-	2552 B	-498830	260	1	1829	3	Y	407	415	0			10
							15	4	448	9							
04	0	X	2885	-0-	2885 B	-495945	296	1	2204	3	Y	344	347	0			7
							7	4	378	9							
05	0	X	3467	-0-	3467 B	-492478	378	1	2546	3	Y	479	472	0			14
							16	4	527	9							
06	0	X	2912	-0-	2912 B	-489566	363	1	2087	3	Y	411	413	0			12
							10	4	452	9							

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	227	-0-	-1788 B	-1261549	1	1	17	3	Y	190	196	1			8
							209	9									
02	DLQ G-10		2708	-0-	2708 B	-1258841	140	1	1969	3	Y	525	513	1			20
							21	4	578	9							
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925 B	-1256916	52	1	1557	3	Y	279	266	1			33
							9	4	307	9							
04	0	X	3545	-0-	3545 B	-1253371	156	1	2726	3	Y	587	599	1			21
							17	4	646	9							
05	0	X	4421	-0-	4421 B	-1248950	282	1	3404	3	Y	617	604	1			34
							56	4	679	9							
06	0	X	4429	-0-	4429 B	-1244521	334	1	3633	3	Y	392	399	1			27
							31	4	431	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13669	-0-	-2513 B	-0-	1940	1	10962	3	Y	627	619	0			41
							77	4	690	9							
02	13132	X	11601	-0-	-1531 B	-0-	1804	1	9121	3	Y	578	567	0			52
							40	4	636	9							
03	14415	X	11070	-0-	-3345 B	-0-	1816	1	8663	3	Y	489	507	0			34
							53	4	538	9							
04	14098	X	14098	-0-	-0- B	-0-	2127	1	11250	3	Y	619	604	0			49
							40	4	681	9							
05	13671	X	8595	-0-	-5076 B	-0-	1417	1	6773	3	Y	323	342	0			30
							50	4	355	9							
06	13230	X	9383	-0-	-3847 B	-0-	1602	1	7416	3	Y	310	314	0			26
							24	4	341	9							

ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9068	-0-	-2588 B	-0-	162	1	7733	3	Y	1066	1066	0			-0-
							1173	9									
02	DLQ G-10		13740	-0-	13740 B	13740	337	1	11370	3	Y	1848	1848	0			-0-
							2033	9									
03	DLQ G-10		9902	-0-	9902 B	23642	150	1	8522	3	Y	1118	1118	0			-0-
							1230	9									
04	32756	X	9114	-0-	-23642 B	-0-	172	1	7764	3	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
05	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	176	1	6648	3	Y	1032	1032	0			-0-
							1135	9									
06	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	19	1	600	3	Y	623	623	0			-0-
							685	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	155	-0-	-9083	B	-0-		2	1	94	3	Y	54	54	0			-0-
									59	9									
02	DLQ G-10		4711	-0-	4711	B	4711		117	1	3941	3	Y	594	594	0			-0-
									653	9									
03	DLQ G-10		33097	-0-	33097	B	37808		478	1	27123	3	Y	4996	4996	0			-0-
									5496	9									
04	DLQ G-10		17432	-0-	17432	B	55240		309	1	13937	3	Y	2896	2896	0			-0-
									3186	9									
05	T. A.		10863	-0-	10863	B	66103		243	1	9186	3	Y	1304	1304	0			-0-
									1434	9									
06	T. A.		13993	-0-	13993	B	80096		356	1	11354	3	Y	2075	2075	0			-0-
									2283	9									

RIDLEY FARMS 01 AC WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14710	-0-	-821	B	-0-		728	1	12530	3	Y	1320	1320	0			-0-
									1452	9									
02	DLQ G-10		12873	-0-	12873	B	12873		569	1	11626	3	Y	616	616	0			-0-
									678	9									
03	DLQ G-10		13979	-0-	13979	B	26852		681	1	12758	3	Y	491	491	0			-0-
									540	9									
04	DLQ G-10		14025	-0-	14025	B	40877		699	1	12376	3	Y	864	864	0			-0-
									950	9									
05	DLQ G-10		12851	-0-	12851	B	53728		984	1	11513	3	Y	322	322	0			-0-
									354	9									
06	66806	X	13078	-0-	-53728	B	-0-		1111	1	11517	3	Y	409	409	0			-0-
									450	9									

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2346	-0-	-1932	B	-0-		109	1	1942	3	Y	268	268	0			-0-
									295	9									
02	3864	X	3489	-0-	-375	B	-0-		165	1	3029	3	Y	268	268	0			-0-
									295	9									
03	4278	X	3705	-0-	-573	B	-0-		178	1	3107	3	Y	382	382	0			-0-
									420	9									
04	4140	X	3051	-0-	-1089	B	-0-		121	1	2072	3	Y	780	780	0			-0-
									858	9									
05	4278	X	4051	-0-	-227	B	-0-		218	1	2931	3	Y	820	820	0			-0-
									902	9									
06	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-		383	1	3259	3	Y	846	846	0			-0-
									931	9									

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLSON-ESSE UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302

01	44113	X	27959	-0-	-16154	B	-0-	2835	1	23785	3	Y	1020	1007	0			72
								217	4	1122	9							
02	DLQ G-10		26783	-0-	26783	B	26783	2913	1	22676	3	Y	996	974	0			94
								98	4	1096	9							
03	DLQ G-10		27490	-0-	27490	B	54273	2837	1	23246	3	Y	1132	1156	0			70
								162	4	1245	9							
04	76161	X	21888	-0-	-54273	B	-0-	2573	1	18200	3	Y	968	975	0			63
								50	4	1065	9							
05	21386	X	21386	-0-	-0-	B	-0-	2648	1	17422	3	Y	1099	1074	0			88
								107	4	1209	9							
06	25254	X	25254	-0-	-0-	B	-0-	3201	1	20612	3	Y	1196	1110	0			174
								125	4	1316	9							

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

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 AC WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056

01	17980	X	10711	-0-	-7269	B	-0-	1106	1	7646	3	Y	1668	1673	0			33
								124	4	1835	9							
02	DLQ G-10		10131	-0-	10131	B	10131	1235	1	7509	3	Y	933	924	0			42
								361	4	1026	9							
03	DLQ G-10		8049	-0-	8049	B	18180	821	1	5779	3	Y	1275	1286	0			31
								46	4	1403	9							
04	25720	X	7540	-0-	-18180	B	-0-	736	1	5476	3	Y	1191	1197	0			25
								18	4	1310	9							
05	7061	X	7061	-0-	-0-	B	-0-	811	1	5455	3	Y	691	696	0			20
								35	4	760	9							
06	6618	X	6618	-0-	-0-	B	-0-	893	1	5138	3	Y	512	517	0			15
								24	4	563	9							

RESSMAN 01 AC WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363

01	26474	X	22361	-0-	-4113	B	-0-	447	1	19169	3	Y	2495	2495	0			-0-
								2745	9									
02	23464	X	18308	-0-	-5156	B	-0-	487	1	15733	3	Y	1898	1898	0			-0-
								2088	9									
03	25978	X	22629	-0-	-3349	B	-0-	899	1	19607	3	Y	1930	1930	0			-0-
								2123	9									
04	25140	X	20542	-0-	-4598	B	-0-	758	1	17910	3	Y	1704	1704	0			-0-
								1874	9									
05	24366	X	19872	-0-	-4494	B	-0-	66	1	18061	3	Y	1586	1586	0			-0-
								1745	9									
06	21900	X	18800	-0-	-3100	B	-0-	243	1	16807	3	Y	1591	1591	0			-0-
								1750	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299805 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13045 - 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	131626	X	38396	-0-	-93230 B	-0-	562	1	33840	3	N	3509	3564	0			97
							134	4	3860	9							
02	100688	X	44470	-0-	-56218 B	-0-	653	1	40121	3	N	3211	3218	0			90
							164	4	3532	9							
03	97588	X	49607	-0-	-47981 B	-0-	730	1	44727	3	N	3591	3559	0			122
							200	4	3950	9							
04	78600	X	45694	-0-	-32906 B	-0-	587	1	40034	3	N	4453	4394	0			181
							175	4	4898	9							
05	69688	X	53915	-0-	-15773 B	-0-	744	1	47689	3	N	4661	4672	0			170
							355	4	5127	9							
06	48000	X	45333	-0-	-2667 B	-0-	465	1	44671	3	N	12	181	0			1
							184	4	13	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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-				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-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-163771				Y	NO RPT					-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		-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-

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8554	X	8554	-0-	-0-	B	-0-	3428	1	1282	3	Y	3457	3447	0			213
								25	4	16	5							
02	2688	X	1848	-0-	-840	B	-0-	687	1	135	3	Y	932	884	0			261
								1	4	1025	9							
03	2976	X	2851	-0-	-125	B	-0-	757	1	1214	3	Y	737	796	0			202
								15	4	54	5							
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3688	3	Y	402	585	0			19
								10	4	442	9							
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	B	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	6918	-0-	-3002	B	-0-	1372	1	4776	3	Y	700	734	0			25
								770	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	B	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	8773	X	961	-0-	-7812	B	-0-	78	1	874	3	Y	8	6	0			2
								9	9									
*04	10639	X	10639	-0-	-0-	B	-0-	778	1	9381	3	Y	436	328	0			110
								480	9									
05	9193	X	9193	-0-	-0-	B	-0-	908	1	7593	3	Y	629	603	0			136
								692	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	B	-0-					Y	NO RPT					136

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		19233	-0-	19233 B	24683	2234	1	8768	3	Y	7386	7108	0			518
							106	4	8125	9							
02	14B2 EXT		7411	-0-	7411 B	32094	367	1	5927	3	Y	975	1220	0			273
							44	4	1073	9							
03	14B2 EXT		8620	-0-	8620 B	40714	453	1	7033	3	Y	957	967	0			263
							81	4	1053	9							
*04	45519	X	4805	-0-	-40714 B	-0-	233	1	4198	3	Y	321	528	0			56
							21	4	353	9							
05	2027	X	2027	-0-	-0- B	-0-	93	1	1736	3	Y	171	190	0			37
							10	4	188	9							
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690 B	-0-					Y	NO RPT					37

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	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	516	1	1990	3	Y	819	868	0			38
							25	4	901	9							
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	110	1	1765	3	Y	238	206	0			70
							14	4	262	9							
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	122	1	1929	3	Y	211	223	0			58
							18	4	232	9							
*04	2220	X	2170	-0-	-50 B	-0-	102	1	1834	3	Y	204	215	0			47
							10	4	224	9							
05	2294	X	2290	-0-	-4 B	-0-	104	1	1936	3	Y	217	217	0			47
							11	4	239	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					Y	NO RPT					47

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

01	7760	X	7760	-0-	-0- B	-0-	1401	1	4877	3	Y	1347	1315	0			90
							1482	9									
02	5572	X	3696	-0-	-1876 B	-0-	234	1	3298	3	Y	149	183	0			56
							164	9									
03	5921	X	3528	-0-	-2393 B	-0-	271	1	3044	3	Y	194	197	0			53
							213	9									
*04	7500	X	3209	-0-	-4291 B	-0-	233	1	2810	3	Y	151	197	0			7
							166	9									
05	7750	X	-0-	-0-	-7750 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		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) 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	8434	X	8434	-0-	-0-	B	-0-	1247	1	4491	3	Y	2306	2357	0			128
								99	4	60	5							
02	6888	X	5794	-0-	-1094	B	-0-	312	1	4215	3	Y	551	509	0			170
								70	4	591	5							
03	7254	X	5354	-0-	-1900	B	-0-	305	1	4354	3	Y	385	449	0			106
								101	4	170	5							
*04	7770	X	4026	-0-	-3744	B	-0-	180	1	3355	3	Y	310	328	0			88
								32	4	118	5							
*05	8029	X	5510	-0-	-2519	B	-0-	253	1	4699	3	Y	481	470	0			99
								29	4	529	9							
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	B	-0-					Y	NO RPT					99

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9235	X	9235	-0-	-0-	B	-0-	1251	1	4930	3	Y	2720	2740	0			161
								62	4	2992	9							
02	5048	X	5048	-0-	-0-	B	-0-	268	1	4301	3	Y	407	440	0			128
								31	4	448	9							
03	5598	X	5598	-0-	-0-	B	-0-	310	1	4776	3	Y	436	444	0			120
								32	4	480	9							
04	5182	X	5182	-0-	-0-	B	-0-	248	1	4466	3	Y	405	410	0			115
								22	4	446	9							
*05	5332	X	4603	-0-	-729	B	-0-	221	1	4086	3	Y	248	303	0			60
								23	4	273	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	B	-0-					Y	NO RPT					60

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

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-

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-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

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-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575

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-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 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	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-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 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	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-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15745	X	15745	-0-	-0-	B	-0-	2197	1	8563	3	Y	4416	4470	0			256
								127	4	4858	9							
02	8848	X	8478	-0-	-370	B	-0-	454	1	7305	3	Y	590	660	0			186
								70	4	649	9							
03	10485	X	10485	-0-	-0-	B	-0-	582	1	9000	3	Y	750	730	0			206
								78	4	825	9							
04	9561	X	9561	-0-	-0-	B	-0-	456	1	8275	3	Y	708	713	0			201
								51	4	779	9							
*05	9889	X	9889	-0-	-0-	B	-0-	463	1	8667	3	Y	636	684	0			153
								59	4	700	9							
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	B	-0-					Y	NO RPT					153

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296633 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296780 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296793 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 296967 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 297006 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 298419 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667

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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 298459 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051

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-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 298492 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

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-

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 298531 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491

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-

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 298960 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236

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-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 299527 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291

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
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 299540 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 299569 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13881 - 23875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 299587 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX OPERATING LLC 101131
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-		-0-	25	3			N	-0-					70
02	1307	X	1307	-0-	-0-		-0-	1304	3	3	4	N	-0-					70
03	4044	X	4044	-0-	-0-		-0-	4026	3	18	4	N	-0-					70
*04	3342	X	3342	-0-	-0-		-0-	3342	3			N	-0-					70
*05	3291	X	3291	-0-	-0-		-0-	3291	3			N	-0-					70
06	3900	X	2656	-0-	-1244		-0-	2656	3			N	-0-					70

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	5828	X	3306	-0-	-2522		-0-	3306	3			N	-0-					157
02	3640	X	2518	-0-	-1122		-0-	2512	3	6	4	N	-0-					157
03	4154	X	2930	-0-	-1224		-0-	2923	3	7	4	N	-0-					157
*04	4020	X	2949	-0-	-1071		-0-	2949	3			N	-0-					157
*05	4154	X	2989	-0-	-1165		-0-	2989	3			N	-0-					157
06	3409	X	3409	-0-	-0-		-0-	3409	3			N	-0-					157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

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-

CATURUS ENERGY, LLC 103593
THREE RIVERS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 301426 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14846 - 29230

02	0		538915	-0-	538915	538915	13667	1	525248	3	N	-0-					-0-
03	1241023	X	702108	-0-	-538915	-0-	8195	1	693913	3	N	-0-					-0-
04	800670	X	725407	-0-	-75263	-0-	3552	1	721855	3	N	-0-					-0-
05	827359	X	691903	-0-	-135456	-0-	357	1	691546	3	N	-0-					-0-
06	800670	X	735199	-0-	-65471	-0-	359	1	734840	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 301430 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 14791 PERF.14751 - 28010

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		534400	-0-	534400	534400	13552	1	520845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	0		813855	-0-	813855	1348255	9499	1	804356	3	N	-0-					-0-
04	2154006	X	805751	-0-	-1348255	-0-	3946	1	801805	3	N	-0-					-0-
05	872185	X	808439	-0-	-63746	-0-	418	1	808021	3	N	-0-					-0-
06	844050	X	800750	-0-	-43300	-0-	391	1	800358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

THREE RIVERS UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 301458 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 14404 PERF.14681 - 23685

02	0		209767	-0-	209767	209767	5398	1	204369	3	N	-0-					-0-
03	0		637796	-0-	637796	847563	7517	1	630279	3	N	-0-					-0-
04	1466699	X	619136	-0-	-847563	-0-	3120	1	616016	3	N	-0-					-0-
05	666810	X	593297	-0-	-73513	-0-	388	1	592909	3	N	-0-					-0-
06	645300	X	599470	-0-	-45830	-0-	371	1	599097	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

THREE RIVERS UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 301459 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 14419 PERF.14686 - 23980

02	0		200861	-0-	200861	200861	5169	1	195692	3	N	-0-					-0-
03	0		599420	-0-	599420	800281	7064	1	592356	3	N	-0-					-0-
04	1374609	X	574328	-0-	-800281	-0-	2894	1	571434	3	N	-0-					-0-
05	628339	X	590774	-0-	-37565	-0-	387	1	590387	3	N	-0-					-0-
06	613522	X	613522	-0-	-0-	-0-	379	1	613143	3	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
THREE RIVERS UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 301479 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 14801 PERF.15100 - 25520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		293217	-0-	293217	293217	3440	1	289777	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		697410	-0-	697410	990627	3313	1	694096	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1670324	X	679697	-0-	-990627	-0-	34831	1	644866	3	N	-0-					-0-
06	745350	X	680104	-0-	-65246	-0-	9625	1	670477	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

THREE RIVERS UNIT E WELL #: 9H RRCID -> 301480 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14834 - 24569

03	0		292953	-0-	292953	292953	3437	1	289515	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DELQ PR		687343	-0-	687343	980296	3265	1	684078	3	N	-0-					-0-
05	1640177	X	659881	-0-	-980296	-0-	33815	1	626065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	673080	X	592558	-0-	-80522	-0-	8386	1	584172	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 301553 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 14533 PERF.15130 - 26382

03	0		288448	-0-	288448	288448	3384	1	285064	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		796718	-0-	796718	1085166	3785	1	792933	3	N	-0-					-0-
05	1879234	X	794068	-0-	-1085166	-0-	40692	1	753376	3	N	-0-					-0-
06	827010	X	662167	-0-	-164843	-0-	9371	1	652796	3	N	-0-					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	68	87	1			16
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	353	3	130	9	Y	118	114	1			20
03	868	X	273	-0-	-595	-0-	186	3	87	9	Y	79	96	1			3
04	840	X	384	-0-	-456	-0-	176	3	208	9	Y	189	174	1			18
05	868	X	479	-0-	-389	-0-	291	3	188	9	Y	171	160	1			29
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	208	3	265	9	Y	241	230	1			40

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

01	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4275	3	99	9	Y	90	83	1			21
02	4172	X	1299	-0-	-2873	-0-	1219	3	80	9	Y	73	82	1			12
03	4619	X	2204	-0-	-2415	-0-	2131	3	73	9	Y	66	75	1			3
04	4230	X	2106	-0-	-2124	-0-	2023	3	83	9	Y	75	71	1			7
05	4371	X	2672	-0-	-1699	-0-	2562	3	110	9	Y	100	90	1			17
06	4230	X	1634	-0-	-2596	-0-	1528	3	106	9	Y	96	97	1			16

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

01	403	X	318	-0-	-85	-0-	219	3	99	9	Y	90	83	1			21
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	269	3	80	9	Y	73	82	1			12
03	434	X	242	-0-	-192	-0-	169	3	73	9	Y	66	75	1			3
04	420	X	244	-0-	-176	-0-	161	3	83	9	Y	75	71	1			7
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	860	3	110	9	Y	100	90	1			17
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	96	97	1			16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	2494	-0-	-5752	-0-	2395	3	99	9	Y	90	83	1			21
02	7448	X	2970	-0-	-4478	-0-	2890	3	80	9	Y	73	82	1			12
03	9145	X	3096	-0-	-6049	-0-	3023	3	73	9	Y	66	75	1			3
04	8850	X	2952	-0-	-5898	-0-	2869	3	83	9	Y	75	71	1			7
05	9145	X	3052	-0-	-6093	-0-	2942	3	110	9	Y	100	90	1			17
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4485	3	106	9	Y	96	97	1			16

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1675	3	99	9	Y	90	82	1			21
02	1260	X	1166	-0-	-94	-0-	1086	3	80	9	Y	73	82	1			12
03	1550	X	960	-0-	-590	-0-	887	3	73	9	Y	66	75	1			3
04	1710	X	925	-0-	-785	-0-	842	3	83	9	Y	75	71	1			7
05	1767	X	1354	-0-	-413	-0-	1244	3	110	9	Y	100	90	1			17
06	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	1564	3	106	9	Y	96	97	1			16

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	43					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	71	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	84	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	61	1			23
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	3	44	9	Y	40					63

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	403	N	210	-0-	-193	-0-	173	3	37	9	Y	34					65
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	172	3	23	9	Y	21	62	1			24
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	393	3	44	9	Y	40	49	1			15
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	311	3	41	9	Y	37					52
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	371	3	35	9	Y	32	61	1			23
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	827	3	44	9	Y	40					63

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	620	N	561	-0-	-59	-0-	524	3	37	9	Y	34					65
02	560	X	291	-0-	-269	-0-	268	3	23	9	Y	21	62	1			24
03	651	X	383	-0-	-268	-0-	339	3	44	9	Y	40	49	1			15
04	630	X	310	-0-	-320	-0-	269	3	41	9	Y	37					52
05	651	X	377	-0-	-274	-0-	342	3	35	9	Y	32	61	1			23
06	540	X	254	-0-	-286	-0-	210	3	44	9	Y	40					63

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	53	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	Y	3	1	1			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2728	-0-	-1736	-0-	2655	3	73	9	Y	66	145	1			43
02	4032	X	2003	-0-	-2029	-0-	1954	3	1	4	Y	44	28	1			59
							48	9									
03	4464	X	2663	-0-	-1801	-0-	2574	3	1	4	Y	80	78	1			61
							88	9									
04	3810	X	2411	-0-	-1399	-0-	2340	3	1	4	Y	64	94	1			31
							70	9									
05	3627	X	2426	-0-	-1201	-0-	2344	3	1	4	Y	74	32	1			73
							81	9									
06	2640	X	1949	-0-	-691	-0-	1862	3	87	9	Y	79	96	1			56

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	1	1			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	57	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	77	1			51

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2289	-0-	-67	-0-	2167	3	122	9	Y	111	218	1			62
02	3864	X	2730	-0-	-1134	-0-	2593	3	1	4	Y	124	33	1			153
							136	9									
03	4216	X	3427	-0-	-789	-0-	3294	3	2	4	Y	119	226	1			46
							131	9									
04	3630	X	3124	-0-	-506	-0-	2994	3	2	4	Y	116	47	1			115
							128	9									
05	3410	X	2790	-0-	-620	-0-	2659	3	1	4	Y	118	38	1			195
							130	9									
06	3360	X	2194	-0-	-1166	-0-	2074	3	120	9	Y	109	201	1			103

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	4	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	31	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	56	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	24	1			2

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

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	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-

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

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-

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

01	2108 X	32	-0-	-2076	-0-	32	3			Y	-0-					92
02	1904 X	56	-0-	-1848	-0-	56	3			Y	-0-					92
03	1364 X	163	-0-	-1201	-0-	43	3	120	9	Y	109					201
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	176	1			27
*05	372 X	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					27
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

01	7564 X	7392	-0-	-172	-0-	124	1	6886	3	N	347	267	1			142
						382	9									
02	6692 X	6532	-0-	-160	-0-	104	1	6077	3	N	316	277	1			181
						3	4	348	9							
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	115	1	6851	3	N	342	285	1			238
						3	4	376	9							
04	7140 X	6624	-0-	-516	-0-	115	1	6227	3	N	254	294	1			198
						3	4	279	9							
05	7378 X	7187	-0-	-191	-0-	117	1	6760	3	N	280	279	1			199
						2	4	308	9							
06	7140 X	6462	-0-	-678	-0-	104	1	6043	3	N	286	437	1			48
						315	9									

BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

01	7316 X	5889	-0-	-1427	-0-	101	1	5576	3	N	193	250	1			159
						212	9									
02	5936 X	5804	-0-	-132	-0-	94	1	5505	3	N	184	263	1			80
						3	4	202	9							
03	6386 X	5663	-0-	-723	-0-	90	1	5349	3	N	201	90	1			191
						3	4	221	9							
04	5790 X	5143	-0-	-647	-0-	90	1	4863	3	N	170	261	1			100
						3	4	187	9							
05	6417 X	5551	-0-	-866	-0-	91	1	5255	3	N	185	71	1			214
						1	4	204	9							
06	6210 X	4484	-0-	-1726	-0-	74	1	4271	3	N	126	226	1			114
						139	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	45	1	2486	3	N	100	216	1			93
							110	9									
02	3052	X	2360	-0-	-692	-0-	38	1	2208	3	N	103	30	1			166
							1	4	113	9							
03	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	39	1	2307	3	N	138	64	1			240
							1	4	152	9							
04	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	39	1	2097	3	N	87	219	1			108
							1	4	96	9							
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	37	1	2142	3	N	84	29	1			163
							1	4	92	9							
06	2550	X	2188	-0-	-362	-0-	36	1	2069	3	N	75	20	1			218
							83	9									

HICKORY C WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	26599	-0-	-6664	-0-	26017	3	582	9	Y	529	493	1			187
02	28140	X	26845	-0-	-1295	-0-	26282	3	14	4	Y	499	523	1			163
							549	9									
03	30287	X	28845	-0-	-1442	-0-	28302	3	13	4	Y	482	490	1			155
							530	9									
04	27870	X	26236	-0-	-1634	-0-	25720	3	13	4	Y	457	501	1			111
							503	9									
05	29729	X	26644	-0-	-3085	-0-	26101	3	6	4	Y	488	472	1			127
							537	9									
06	28770	X	22637	-0-	-6133	-0-	22267	3	370	9	Y	336	326	1			137

HICKORY A WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	27436	-0-	-7005	-0-	26692	3	744	9	Y	676	634	1			253
02	31080	X	23988	-0-	-7092	-0-	23156	3	12	4	Y	745	720	1			278
							820	9									
03	31496	X	25420	-0-	-6076	-0-	24747	3	12	4	Y	601	681	1			198
							661	9									
04	29430	X	23504	-0-	-5926	-0-	22887	3	12	4	Y	550	592	1			156
							605	9									
05	28024	X	22655	-0-	-5369	-0-	21965	3	5	4	Y	623	606	1			173
							685	9									
06	26550	X	21173	-0-	-5377	-0-	20672	3	501	9	Y	455	430	1			198

HICKORY B WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	13746	-0-	-8884	-0-	13348	3	398	9	Y	362	379	1			137
02	18704	X	16333	-0-	-2371	-0-	15868	3	8	4	Y	415	404	1			148
							457	9									
03	19375	X	15733	-0-	-3642	-0-	15244	3	7	4	Y	438	441	1			145
							482	9									
04	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14354	3	7	4	Y	466	464	1			147
							513	9									
05	18073	X	14024	-0-	-4049	-0-	13428	3	3	4	Y	539	531	1			155
							593	9									
06	17490	X	12226	-0-	-5264	-0-	11868	3	358	9	Y	325	335	1			145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

PECAN A WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27887	-0-	-8135	-0-	27060	3	1	4	Y	751	695	1			176
							826	9									
02	30324	X	25134	-0-	-5190	-0-	24437	3	697	9	Y	634	702	1			108
03	34875	X	28473	-0-	-6402	-0-	27452	3	1021	9	Y	928	996	1			40
04	33750	X	26618	-0-	-7132	-0-	26055	3	563	9	Y	512	503	1			49
05	34875	X	25876	-0-	-8999	-0-	25169	3	707	9	Y	643	584	1			108
06	27540	X	22889	-0-	-4651	-0-	22373	3	516	9	Y	469	499	1			78

PECAN B WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	23795	-0-	-2741	-0-	23106	3	1	4	Y	625	594	1			146
							688	9									
02	21224	X	16002	-0-	-5222	-0-	15509	3	493	9	Y	448	518	1			76
03	23498	X	17796	-0-	-5702	-0-	17519	3	277	9	Y	252	317	1			11
04	23040	X	16917	-0-	-6123	-0-	16627	3	290	9	Y	264	250	1			25
05	23808	X	16725	-0-	-7083	-0-	16424	3	301	9	Y	274	253	1			46
06	23040	X	16364	-0-	-6676	-0-	16100	3	264	9	Y	240	246	1			40

PECAN C WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	27415	-0-	-7522	-0-	26502	3	1	4	Y	829	758	1			194
							912	9									
02	29484	X	24212	-0-	-5272	-0-	23655	3	557	9	Y	506	614	1			86
03	37231	X	27571	-0-	-9660	-0-	27048	3	523	9	Y	475	540	1			21
04	36030	X	26239	-0-	-9791	-0-	25671	3	568	9	Y	516	487	1			50
05	37231	X	26401	-0-	-10830	-0-	25745	3	656	9	Y	596	546	1			100
06	26670	X	24039	-0-	-2631	-0-	23504	3	535	9	Y	486	505	1			81

BALSA B WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116560	X	71199	-0-	-45361	-0-	67527	3	3672	9	Y	3338	3643	1			404
02	88340	X	52390	-0-	-35950	-0-	50692	3	1698	9	Y	1544	1723	1			225
03	93744	X	57915	-0-	-35829	-0-	55816	3	2099	9	Y	1908	1960	1			173
04	84420	X	52737	-0-	-31683	-0-	50742	3	1995	9	Y	1814	1711	1			276
05	81437	X	51260	-0-	-30177	-0-	49102	3	2158	9	Y	1962	1991	1			247
06	68910	X	46926	-0-	-21984	-0-	44784	3	2142	9	Y	1947	1884	1			310

BALSA C WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63705	X	32923	-0-	-30782	-0-	31867	3	1056	9	Y	960	973	1			116
02	45304	X	26720	-0-	-18584	-0-	25732	3	988	9	Y	898	883	1			131
03	46438	X	29020	-0-	-17418	-0-	27796	3	1224	9	Y	1113	1143	1			101
04	39930	X	26283	-0-	-13647	-0-	25270	3	1013	9	Y	921	882	1			140
05	38068	X	22772	-0-	-15296	-0-	22128	3	644	9	Y	585	651	1			74
06	31860	X	21911	-0-	-9949	-0-	21629	3	282	9	Y	256	289	1			41

KIRI B WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79174	X	49019	-0-	-30155	-0-	47635	3	1384	9	Y	1258	1230	1			152
02	56084	X	41337	-0-	-14747	-0-	40172	3	1165	9	Y	1059	1057	1			154
03	60202	X	41587	-0-	-18615	-0-	39952	3	1635	9	Y	1486	1505	1			135
04	57300	X	38000	-0-	-19300	-0-	36319	3	1681	9	Y	1528	1430	1			233
05	54312	X	35908	-0-	-18404	-0-	34171	3	1737	9	Y	1579	1613	1			199
06	47430	X	33601	-0-	-13829	-0-	31752	3	1849	9	Y	1681	1612	1			268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
BALSA A WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KIRI A WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006

01	72912 X	57159	-0-	-15753	-0-	56548	3	611	9	Y	555	516	1			67
02	69580 X	47182	-0-	-22398	-0-	45858	3	1324	9	Y	1204	1096	1			175
03	74803 X	46033	-0-	-28770	-0-	45427	3	606	9	Y	551	676	1			50
04	67860 X	41878	-0-	-25982	-0-	41295	3	583	9	Y	530	499	1			81
05	63643 X	38528	-0-	-25115	-0-	37883	3	645	9	Y	586	593	1			74
06	55320 X	36734	-0-	-18586	-0-	36396	3	338	9	Y	307	332	1			49

KIRI C WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513

01	51770 X	34127	-0-	-17643	-0-	33204	3	923	9	Y	839	764	1			102
02	38752 X	29668	-0-	-9084	-0-	28851	3	817	9	Y	743	737	1			108
03	41881 X	29717	-0-	-12164	-0-	28730	3	987	9	Y	897	924	1			81
04	39600 X	26877	-0-	-12723	-0-	26116	3	761	9	Y	692	668	1			105
05	37417 X	24024	-0-	-13393	-0-	23754	3	270	9	Y	245	319	1			31
06	33030 X	23253	-0-	-9777	-0-	22658	3	595	9	Y	541	486	1			86

MMAR GROUP INC 104143
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12178 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6163	-0-	-2548	-0-	1196	1	4201	3	N	696	800	1			407
							766	9									
02	7868	X	537	-0-	-7331	-0-	537	1			N	-0-	369	1			38
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					38
*04	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	941	1	8972	3	N	1316	1264	1			90
							1448	9									
*05	6169	X	4336	-0-	-1833	-0-	683	1	2996	3	N	597	522	1			165
							657	9									
06	5970	X	2	-0-	-5968	-0-	2	1			N	-0-					165

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

01	20854	X	8042	-0-	-12812	-0-	97	1	6530	3	N	1286	1256	1			349
							1415	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3119	3	769	9	N	699	903	1			145
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	3	1	4539	3	N	1092	558	1			679
							1201	9									
04	1410	X	505	-0-	-905	-0-	141	1	275	3	N	81	564	1			196
							89	9									
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	444	1	4360	3	N	1170	1116	1			250
							1287	9									
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	407	1	4708	3	N	1046	1091	1			205
							1151	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

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

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2865	-0-	-3800	-0-	2865	1			N	-0-					86
02	6020	X	2707	-0-	-3313	-0-	2707	1			N	-0-					86
03	3968	X	2777	-0-	-1191	-0-	2777	1			N	-0-					86
04	3840	X	1550	-0-	-2290	-0-	1550	1			N	-0-					86
05	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	1			N	-0-					86
06	2910	X	1873	-0-	-1037	-0-	1873	1			N	-0-					86

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 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
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	422	1	1711	3	N	36					319
							40	9									
*12	465	N	389	-0-	-76	-0-	308	1	39	3	N	38					357
							42	9									
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	303	1	31	9	N	28					385
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	424	1	34	9	N	31					416
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	441	1	26	9	N	24					440
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	1	24	9	N	22					462
*05	496	N	417	-0-	-79	-0-	392	1	25	9	N	23					485
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	388	1	14	9	N	13	177	1			321

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
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	1			N	-0-					193
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					193
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	1			N	-0-					193
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					193
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					193
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					193

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 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	12586	X	1934	-0-	-10652	-0-	97	1	1462	3	N	341	375	1			207
							375	9									
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1					208
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					208
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					208
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1					209
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					209

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 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45880	X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0			-0-
							7698	9									
*11	44400	X	24900	-0-	-19500	-0-	1712	1	19543	3	N	3314	3310	0	4	8	-0-
							3645	9									
*12	35557	X	18238	-0-	-17319	-0-	1879	1	12649	3	N	3373	3373	0			-0-
							3710	9									
*01	43772	X	18111	-0-	-25661	-0-	1637	1	12926	3	N	3225	3222	0	3	8	-0-
							3548	9									
*02	39536	X	16635	-0-	-22901	-0-	1198	1	11801	3	N	3305	3305	0			-0-
							3636	9									
*03	43772	X	8748	-0-	-35024	-0-	1338	1	5462	3	N	1771	1771	0			-0-
							1948	9									
*04	24900	X	15947	-0-	-8953	-0-	1856	1	10617	3	N	3158	3155	0	3	8	-0-
							3474	9									
*05	18414	X	15952	-0-	-2462	-0-	2043	1	10644	3	N	2968	2967	0	1	8	-0-
							3265	9									
*06	17820	X	11236	-0-	-6584	-0-	1930	1	6477	3	N	2572	2572	0			-0-
							2829	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
*11	3000	N	52509	-0-	49509	49509	175	1	39223	3	N	11919	11794	1			361
							13111	9									
*12	3100	N	97903	-0-	94803	144312	383	1	75675	3	N	19859	19221	1			999
							21845	9									
*01	3100	N	96623	-0-	93523	237835	488	1	75619	3	N	18651	19405	1	2	8	243
							20516	9									
*02	305201	X	67366	-0-	-237835	-0-	291	1	54089	3	N	11805	11760	1			288
							12986	9									
*03	64903	X	64903	-0-	-0-	-0-	219	1	54299	3	N	9441	9349	1			380
							10385	9									
*04	48841	X	48841	-0-	-0-	-0-	133	1	41939	3	N	6154	6183	1			351
							6769	9									
*05	33498	X	33498	-0-	-0-	-0-	186	1	28681	3	N	4210	4362	1	1	8	198
							4631	9									
06	2250	X	99	-0-	-2151	-0-	99	1			N	-0-					198

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3534	X	1985	-0-	-1549	-0-	1692	3	293	9	N	266	266	0			-0-
*11	3420	X	469	-0-	-2951	-0-	432	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*12	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*01	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	2610	3	334	9	N	304	304	0			-0-
*02	3500	X	3005	-0-	-495	-0-	2917	3	88	9	N	80	80	0			-0-
*03	2852	X	944	-0-	-1908	-0-	778	3	166	9	N	151	150	0	1	8	-0-
*04	2850	X	2475	-0-	-375	-0-	2104	3	371	9	N	337	337	0			-0-
*05	3317	X	77	-0-	-3240	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 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
*10	19623	X	9915	-0-	-9708	-0-	8133	3	1782	9	N	1620	1620	0			-0-
*11	12540	X	8439	-0-	-4101	-0-	6923	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
*12	11439	X	8581	-0-	-2858	-0-	7087	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
*01	11439	X	6527	-0-	-4912	-0-	1	1	5427	3	N	999	999	0			-0-
							1099	9									
*02	8960	X	4790	-0-	-4170	-0-	3925	3	865	9	N	786	786	0			-0-
*03	9920	X	5116	-0-	-4804	-0-	4043	3	1073	9	N	975	975	0			-0-
*04	8430	X	3560	-0-	-4870	-0-	2703	3	857	9	N	779	779	0			-0-
*05	8587	X	3228	-0-	-5359	-0-	2348	3	880	9	N	800	799	0	1	8	-0-
*06	6330	X	2992	-0-	-3338	-0-	2170	3	822	9	N	747	747	0			-0-

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 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	45291	X	35186	-0-	-10105	-0-	553	1	1	2	N	786	757	1			122
							33767	3	865	9							
02	42756	X	29523	-0-	-13233	-0-	123	1	4	2	N	630	562	1			190
							28703	3	693	9							
03	47337	X	38141	-0-	-9196	-0-	31	2	37207	3	N	821	730	1			281
							903	9									
*04	45810	X	35025	-0-	-10785	-0-	34198	3	827	9	N	752	937	1			96
*05	43555	X	24281	-0-	-19274	-0-	23727	3	554	9	N	504	566	1	1	8	33
06	36900	X	35466	-0-	-1434	-0-	34689	3	777	9	N	706	560	1			179

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	1	2	25533	3	N	4199	4196	0	3	8	-0-
							4619	9									
02	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	3	2	23534	3	N	3357	3357	0			-0-
							3693	9									
03	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	20	2	23973	3	N	3239	3239	0			-0-
							3563	9									
*04	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	18408	3	2791	9	N	2537	2537	0			-0-
*05	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	18245	3	2720	9	N	2473	2472	0	1	8	-0-
06	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	21492	3	2690	9	N	2445	2445	0			-0-

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51708	X	723	-0-	-50985	-0-	518	3	205	9	N	186	186	0			-0-
*11	32250	X	25	-0-	-32225	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	5394	X	140	-0-	-5254	-0-	107	3	33	9	N	30	30	0			-0-
*01	2046	X	502	-0-	-1544	-0-	318	3	184	9	N	167	167	0			-0-
*02	1848	X	188	-0-	-1660	-0-	120	3	68	9	N	62	62	0			-0-
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	6320	3	1572	9	N	1429	1427	0	2	8	-0-
*04	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	22225	3	4132	9	N	3756	3753	0	3	8	-0-
*05	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	18246	3	3216	9	N	2924	2924	0			-0-
*06	7620	X	6161	-0-	-1459	-0-	5150	3	1011	9	N	919	919	0			-0-

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	610	1	2425	3	N	593	559	1			358
							652	9									
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	332	1	296	3	N	220	383	1			195
							242	9									
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	208	1	1	2	N	355					550
							1675	3	391	9							
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	461	1	2084	3	N	477	741	1			286
							525	9									
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	466	1	618	3	N	262	192	1			356
							288	9									
06	900	X	659	-0-	-241	-0-	460	1	199	9	N	181	376	1			161

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*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

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075

*10	13268	X	5064	-0-	-8204	-0-	4474	3	590	9	N	536	535	0	1	8	-0-
*11	12840	X	8839	-0-	-4001	-0-	7575	3	1264	9	N	1149	1149	0			-0-
*12	13268	X	9946	-0-	-3322	-0-	8716	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
*01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	11554	3	1507	9	N	1370	1370	0			-0-
*02	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	13162	3	1758	9	N	1598	1598	0			-0-
*03	9951	X	8096	-0-	-1855	-0-	7082	3	1014	9	N	922	922	0			-0-
*04	12630	X	6672	-0-	-5958	-0-	5847	3	825	9	N	750	750	0			-0-
*05	16523	X	3122	-0-	-13401	-0-	2730	3	392	9	N	356	355	0	1	8	-0-
*06	15990	X	10031	-0-	-5959	-0-	8633	3	1398	9	N	1271	1271	0			-0-

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

01	2480	X	1279	-0-	-1201	-0-	147	1	1057	3	N	68	192	1			67
							75	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	544	1	2590	3	N	250	188	1			129
							275	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	710	1	1	2	N	202	188	1			143
							1724	3	222	9							
*04	2490	X	2219	-0-	-271	-0-	676	1	1367	3	N	160	187	1			116
							176	9									
*05	3782	X	2045	-0-	-1737	-0-	685	1	1211	3	N	135					251
							149	9									
06	3660	X	2830	-0-	-830	-0-	636	1	1970	3	N	204	376	1			79
							224	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

*10	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	672	1	662	3	N	171	178	1			162
							188	9									
*11	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	648	1	364	3	N	171	188	1			145
							188	9									
*12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	766	1	169	3	N	177	189	1			133
							195	9									
01	1519	X	668	-0-	-851	-0-	600	1	68	9	N	62					195
02	1372	X	407	-0-	-965	-0-	364	1	43	9	N	39	185	1			49
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					49
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					49
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					49
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					49

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
*10	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	1			N	-0-					-0-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	3	N	176	176	0			-0-
							194	9									
*03	3100	N	3163	-0-	63	63	80	1	2661	3	N	384	384	0			-0-
							422	9									
*04	3000	N	53226	-0-	50226	50289	233	1	40782	3	N	11101	11099	0	2	8	-0-
							12211	9									
*05	3100	N	65872	-0-	62772	113061	292	1	50581	3	N	13635	13626	0	9	8	-0-
							14999	9									
*06	174707	X	61646	-0-	-113061	-0-	60	1	48373	3	N	12012	12012	0			-0-
							13213	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					261
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	29	182	1			108
03	1767	X	442	-0-	-1325	-0-	442	3			N	-0-					108
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2171	3	933	9	N	848	747	1			209
*05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	452	3	218	9	N	198	188	1			219
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	912	3	431	9	N	392	375	1			236

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

01	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	1853	3	426	9	N	387	193	1			523
02	3836	X	1879	-0-	-1957	-0-	1422	3	457	9	N	415	373	1			565
03	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3	2	3382	3	N	554	733	1			386
							609	9									
*04	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	2242	3	485	9	N	441	539	1			288
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2621	3	513	9	N	466					754
06	3870	X	3113	-0-	-757	-0-	2586	3	527	9	N	479	936	1			297

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	32902	-0-	32902	32902	100	1	19	2	N	8903	5181	0	3719	1	99
							22990	3	9793	9							
*04	14B2	EXT	63303	-0-	63303	96205	46144	3	17159	9	N	15599	15613	0			85
*05	14B2	EXT	51820	-0-	51820	148025	357	1	38300	3	N	11966	10061	0	1061	1	929
							13163	9									
06	14B2	EXT	23480	-0-	23480	171505	423	1	16864	3	N	5630	2188	0	4196	1	175
							6193	9									

POGUE UNIT A BE G WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12664 - 17176

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_____ 01/13/2026

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758

01	37727	X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					137
02	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	185	1	5	2	N	443	374	1			206
							34844	3	487	9							
03	37727	X	34828	-0-	-2899	-0-	318	1	29	2	N	311	375	1			142
							34139	3	342	9							
*04	36510	X	29606	-0-	-6904	-0-	293	1	29004	3	N	281	188	1			235
							309	9									
*05	38285	X	8595	-0-	-29690	-0-	62	1	8284	3	N	226	179	1			282
							249	9									
06	37050	X	32415	-0-	-4635	-0-	318	1	31842	3	N	232	375	1			139
							255	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					51
02	32144	X	16908	-0-	-15236	-0-	317	1	2	2	N	174	189	1			36
							16398	3	191	9							
03	26009	X	17706	-0-	-8303	-0-	389	1	14	2	N	186	189	1			33
							17098	3	205	9							
*04	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	380	1	22036	3	N	381	367	1			47
							419	9									
*05	18724	X	6689	-0-	-12035	-0-	98	1	6389	3	N	184	184	1			47
							202	9									
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					47

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
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		15	-0-	15	15	1	1	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	16	1	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1256	-0-	-976	-0-	274	1	917	3	N	59	548	1			512
							65	9									
02	1736	N	101	-0-	-1635	-0-	101	1			N	-0-					512
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	296	362	1			446
							2231	3	326	9							
*04	1350	N	834	-0-	-516	-0-	705	3	129	9	N	117	186	1			377
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	3	N	272	188	1			461
							299	9									
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2135	3	462	9	N	420	558	1			323

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	243	1	3379	3	N	234	189	1			314
							257	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	306	1	3446	3	N	175	179	1			310
							193	9									
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	391	1	3	2	N	209	179	1			340
							3249	3	230	9							
*04	3960	X	3474	-0-	-486	-0-	289	1	2952	3	N	212	192	1			360
							233	9									
*05	4371	X	3538	-0-	-833	-0-	355	1	2949	3	N	213	173	1			400
							234	9									
06	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	332	1	2982	3	N	208	377	1			231
							229	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					176
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	401	3	64	9	N	58					234

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	96600	X	96600	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	4039	4143	1			178
							92144	3	4443	9							
02	97145	X	97145	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	3500	3390	1			288
							93278	3	3850	9							
03	111039	X	111039	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	3639	3510	1			417
							106918	3	4003	9							
*04	81885	X	81885	-0-	-0-	-0-	56	1	79105	3	N	2476	2662	1			231
							2724	9									
*05	94661	X	94661	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	2873	2265	1			839
							91440	3	3160	9							
06	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	37	1	84433	3	N	1996	2424	1			411
							2196	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

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

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733

01	14880	X	10081	-0-	-4799	-0-	273	1	8283	3	N	1386	1284	1			141
							1525	9									
02	13440	X	5542	-0-	-7898	-0-	162	1	1	2	N	700	750	1	2	8	89
							4609	3	770	9							
03	13888	X	2694	-0-	-11194	-0-	127	1	2	2	N	-0-					89
							2565	3									
*04	11640	X	5129	-0-	-6511	-0-	67	1	4487	3	N	523	532	1			80
							575	9									
*05	10075	X	4060	-0-	-6015	-0-	2883	3	1177	9	N	1070	1100	1			50
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					50

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 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-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279

01	21483	X	15714	-0-	-5769	-0-	448	1	14888	3	N	344	374	1			183
							378	9									
02	18984	X	11677	-0-	-7307	-0-	257	1	1	2	N	254	189	1			248
							11140	3	279	9							
03	19685	X	14939	-0-	-4746	-0-	514	1	12	2	N	338	350	1			236
							14041	3	372	9							
*04	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	546	1	18204	3	N	409	537	1			108
							450	9									
*05	19344	X	17817	-0-	-1527	-0-	610	1	16755	3	N	411	187	1			332
							452	9									
06	15210	X	8678	-0-	-6532	-0-	426	1	8039	3	N	194	371	1			155
							213	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 18185

*10	74679	X	5153	-0-	-69526	-0-	4375	3	778	9	N	707	707	0			-0-
*11	61440	X	32924	-0-	-28516	-0-	30529	3	2395	9	N	2177	2175	0	2	8	-0-
*12	51615	X	24542	-0-	-27073	-0-	22941	3	1601	9	N	1455	1447	0	8	8	-0-
*01	45105	X	2764	-0-	-42341	-0-	1800	3	964	9	N	876	874	0	2	8	-0-
*02	30716	X	4418	-0-	-26298	-0-	3268	3	1150	9	N	1045	1045	0			-0-
*03	34007	X	18433	-0-	-15574	-0-	16455	3	1978	9	N	1798	1793	0	5	8	-0-
*04	32910	X	12538	-0-	-20372	-0-	11284	3	1254	9	N	1140	1136	0	4	8	-0-
*05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
06	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	11916	-0-	-5289	-0-	1042	1	8292	3	N	2347	2638	1			228
							2582	9									
02	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	149	1	14042	3	N	3170	3153	1			245
							3487	9									
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	330	1	17136	3	N	3227	2916	1			556
							3550	9									
04	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	32	1	17122	3	N	3062	3328	1			290
							3368	9									
*05	19561	X	19240	-0-	-321	-0-	139	1	16008	3	N	2812	2801	1	5	8	296
							3093	9									
06	20340	X	18179	-0-	-2161	-0-	282	1	15069	3	N	2571	2616	1			251
							2828	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	671	1	209	9	N	190	185	1			321
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	613	1	19	3	N	169	187	1			303
							186	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	632	1	321	3	N	200	178	1			325
							220	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	585	1	519	3	N	273	346	1			252
							300	9									
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	498	1	68	3	N	168	187	1			233
							185	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					233

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	930	N	14	-0-	-916	-0-	14	1			N	-0-					361
02	1624	X	212	-0-	-1412	-0-	179	3	33	9	N	30					391
03	1798	X	58	-0-	-1740	-0-	58	1			N	-0-					391
*04	1740	X	1366	-0-	-374	-0-	30	1	922	3	N	376	375	1			392
							414	9									
*05	1612	X	569	-0-	-1043	-0-	50	1	257	3	N	238	186	1			444
							262	9									
06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	1			N	-0-					444

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	35859	-0-	-13338	-0-	354	1	1	2	N	2408	2570	1			340
							32855	3	2649	9							
02	39760	X	30982	-0-	-8778	-0-	884	1	4	2	N	1965	1858	1			447
							27932	3	2162	9							
*03	53795	X	53795	-0-	-0-	-0-	720	1	42	2	N	2796	2808	1			435
							49957	3	3076	9							
*04	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	490	1	41066	3	N	2069	2176	1			328
							2276	9									
*05	43028	X	27023	-0-	-16005	-0-	220	1	25043	3	N	1600	1540	1			388
							1760	9									
06	52050	X	91	-0-	-51959	-0-	91	1			N	-0-					388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 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	26164	X	9190	-0-	-16974	-0-	49	1	8759	3	N	347	380	1			89
							382	9									
02	23632	X	-0-	-0-	-23632	-0-					N	1					90
03	17484	X	14025	-0-	-3459	-0-	13	1	11	2	N	685	355	1			420
							13247	3	754	9							
*04	8880	X	1876	-0-	-7004	-0-	1858	3	18	9	N	16	188	1			248
*05	9176	X	4031	-0-	-5145	-0-	19	1	3818	3	N	176					424
							194	9									
06	13560	X	2529	-0-	-11031	-0-	16	1	2322	3	N	174	171	1			427
							191	9									

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
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	323	1	913	3	N	296	296	0			-0-
							326	9									
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	254	1	951	3	N	256	256	0			-0-
							282	9									
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	311	1	1347	3	N	302	302	0			-0-
							332	9									
*01	992	N	794	-0-	-198	-0-	229	1	345	3	N	200	200	0			-0-
							220	9									
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	143	1	872	3	N	221	221	0			-0-
							243	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	122	1	1646	3	N	385	385	0			-0-
							424	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	216	1	1017	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	972	3	305	9	N	277	277	0			-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	723	3	289	9	N	263	261	0	2	8	-0-

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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	1	14	9	N	13					150
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					150
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					150
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	184	1			N	-0-					150
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					150
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					150

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 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	43617	X	32549	-0-	-11068	-0-	1	2	26073	3	N	5886	5783	1			251
							6475	9									
02	39396	X	28573	-0-	-10823	-0-	130	1	3	2	N	4866	4956	1			161
							23087	3	5353	9							
03	40920	X	28036	-0-	-12884	-0-	297	1	19	2	N	4773	4754	1			180
							22470	3	5250	9							
*04	35610	X	23057	-0-	-12553	-0-	322	1	18390	3	N	3950	3999	1			131
							4345	9									
*05	36797	X	21140	-0-	-15657	-0-	304	1	17955	3	N	2619	2544	1			206
							2881	9									
06	31500	X	27985	-0-	-3515	-0-	558	1	23136	3	N	3901	3992	1			115
							4291	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	6447	3	2384	9	N	2167	2167	0			-0-
*11	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	3623	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
*02	5124	X	2817	-0-	-2307	-0-	1889	3	928	9	N	844	844	0			-0-
*03	5673	X	4770	-0-	-903	-0-	3270	3	1500	9	N	1364	1364	0			-0-
*04	4980	X	2534	-0-	-2446	-0-	3	1	1836	3	N	632	632	0			-0-
							695	9									
*05	3131	X	1654	-0-	-1477	-0-	185	1	954	3	N	468	468	0			-0-
							515	9									
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	3514	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	19977	-0-	-14309	-0-	871	1	1	2	N	1678	1999	1			349
							17259	3	1846	9							
02	30968	X	22048	-0-	-8920	-0-	3	1	3	2	N	2271	1652	1			968
							19544	3	2498	9							
03	35309	X	21559	-0-	-13750	-0-	9	1	16	2	N	2255	2651	1			572
							19053	3	2481	9							
*04	34170	X	26347	-0-	-7823	-0-	26	1	23382	3	N	2672	2676	1			568
							2939	9									
*05	35309	X	21	-0-	-35288	-0-	21	3			N	-0-	358	1			210
06	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					210

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	4621	-0-	-28115	-0-	208	1	3841	3	N	520	520	0			41
							572	9									
02	29568	X	4691	-0-	-24877	-0-	248	1	1	2	N	495	495	0			41
							3897	3	545	9							
03	30938	X	385	-0-	-30553	-0-	381	1	4	9	N	4	4	0			41
*04	25770	X	706	-0-	-25064	-0-	261	1	445	3	N	-0-					41
05	26629	X	386	-0-	-26243	-0-	212	1	174	3	N	-0-					41
06	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	212	1	11059	3	N	3544	2610	0	947	1	28
							3898	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1286	-0-	-3147	-0-	154	1	845	3	N	261	190	1			101
							287	9									
02	3668	X	386	-0-	-3282	-0-	377	1	9	9	N	8					109
03	4030	X	384	-0-	-3646	-0-	208	1	66	3	N	100					209
							110	9									
*04	3810	X	1718	-0-	-2092	-0-	379	1	1013	3	N	296	382	1			123
							326	9									
05	1271	X	298	-0-	-973	-0-	276	1	22	9	N	20					143
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100942	X	100942	-0-	-0-	-0-	544	1	3	2	N	4394	4522	1			305
							95562	3	4833	9							
02	92994	X	92994	-0-	-0-	-0-	258	1	12	2	N	4172	4211	1			266
							88135	3	4589	9							
03	92884	X	92884	-0-	-0-	-0-	271	1	74	2	N	4017	3883	1			400
							88120	3	4419	9							
*04	62464	X	62464	-0-	-0-	-0-	199	1	59263	3	N	2729	2632	1	1	8	496
							3002	9									
*05	78113	X	78113	-0-	-0-	-0-	133	1	1	2	N	3157	3010	1			643
							74506	3	3473	9							
06	58696	X	58696	-0-	-0-	-0-	125	1	56028	3	N	2312	2713	1			242
							2543	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 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	38440	X	28399	-0-	-10041	-0-	365	1	1	2	N	2947	2935	1			252
							24791	3	3242	9							
02	28532	X	23076	-0-	-5456	-0-	417	1	3	2	N	2514	2394	1			372
							19891	3	2765	9							
03	31589	X	24637	-0-	-6952	-0-	529	1	18	2	N	2483	2322	1			533
							21359	3	2731	9							
*04	30570	X	20372	-0-	-10198	-0-	497	1	17613	3	N	2056	2089	1			500
							2262	9									
*05	28396	X	18752	-0-	-9644	-0-	514	1	16155	3	N	1894	1811	1			583
							2083	9									
06	27480	X	16852	-0-	-10628	-0-	471	1	14287	3	N	1904	2187	1			300
							2094	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 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
*10	65193	X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902	0			-0-
*11	52980	X	19031	-0-	-33949	-0-	15410	3	3621	9	N	3292	3292	0			-0-
*12	54746	X	35314	-0-	-19432	-0-	29158	3	6156	9	N	5596	5595	0	1	8	-0-
*01	44454	X	28288	-0-	-16166	-0-	23321	3	4967	9	N	4515	4515	0			-0-
*02	40152	X	22906	-0-	-17246	-0-	18807	3	4099	9	N	3726	3726	0			-0-
*03	35309	X	22591	-0-	-12718	-0-	18415	3	4176	9	N	3796	3796	0			-0-
*04	34170	X	20139	-0-	-14031	-0-	16366	3	3773	9	N	3430	3430	0			-0-
*05	35309	X	17876	-0-	-17433	-0-	14640	3	3236	9	N	2942	2942	0			-0-
*06	27390	X	16487	-0-	-10903	-0-	13425	3	3062	9	N	2784	2784	0			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1103	-0-	-2121	-0-	1103	1			N	-0-					48
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	786	1	22	9	N	20					68
03	2759	X	1057	-0-	-1702	-0-	998	1	59	9	N	54					122
04	2490	X	1036	-0-	-1454	-0-	1036	1			N	-0-					122
*05	1116	X	746	-0-	-370	-0-	724	1	22	9	N	20					142
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					142

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	3	N	103					196
							113	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					198
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	481	1	249	3	N	12					210
							13	9									
04	540	N	110	-0-	-430	-0-	110	1			N	-0-					210
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					210
06	540	N	79	-0-	-461	-0-	76	1	3	9	N	3					213

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	431	1	1893	3	N	421	568	1			285
							463	9									
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	469	1	1246	3	N	333	378	1			240
							366	9									
03	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	547	1	1	2	N	347	189	1			398
							1319	3	382	9							
*04	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	516	1	1481	3	N	345	388	1			355
							380	9									
*05	2790	X	968	-0-	-1822	-0-	512	1	334	3	N	111	188	1			278
							122	9									
06	2700	X	458	-0-	-2242	-0-	458	1			N	-0-					278

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4247	X	1023	-0-	-3224	-0-	226	1	47	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2249	3	N	651	651	0			-0-
							716	9									
*12	1054	X	698	-0-	-356	-0-	18	1	238	3	N	402	402	0			-0-
							442	9									
01	1023	X	126	-0-	-897	-0-	5	3	121	9	N	110	110	0			-0-
*02	2912	X	70	-0-	-2842	-0-	9	3	61	9	N	55	55	0			-0-
*03	3224	X	114	-0-	-3110	-0-	31	3	83	9	N	75	75	0			-0-
04	3120	X	39	-0-	-3081	-0-	6	3	33	9	N	30	30	0			-0-
*05	713	X	52	-0-	-661	-0-	9	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	929	3	N	218	218	0			-0-
							240	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2559	-0-	-1533	-0-	104	1	2096	3	N	326	361	1			209
							359	9									
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	351	1	1609	3	N	287	374	1			122
							316	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	357	189	1			290
							2726	3	393	9							
*04	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	230	1	2123	3	N	289	375	1			204
							318	9									
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	449	1	2202	3	N	344	178	1			370
							378	9									
06	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	488	1	1756	3	N	308	559	1			119
							339	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 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	17112	X	10291	-0-	-6821	-0-	526	1	8817	3	N	862	924	1			64
							948	9									
02	15456	X	14237	-0-	-1219	-0-	612	1	2	2	N	1039	937	1			166
							12480	3	1143	9							
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	634	1	11	2	N	1250	1272	1			144
							12860	3	1375	9							
*04	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	506	1	12341	3	N	1369	1284	1			229
							1506	9									
*05	15748	X	13171	-0-	-2577	-0-	525	1	11549	3	N	997	920	1			306
							1097	9									
06	15240	X	4516	-0-	-10724	-0-	523	1	3587	3	N	369	564	1			111
							406	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 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	17019	X	12166	-0-	-4853	-0-	207	1	11278	3	N	619	547	1			240
							681	9									
02	16632	X	15402	-0-	-1230	-0-	82	1	2	2	N	884	945	1			179
							14346	3	972	9							
03	19251	X	16741	-0-	-2510	-0-	74	1	13	2	N	904	926	1			157
							15660	3	994	9							
*04	18630	X	3674	-0-	-14956	-0-	71	1	3385	3	N	198	187	1			168
							218	9									
05	19251	X	110	-0-	-19141	-0-	26	1	84	9	N	76					244
06	16500	X	499	-0-	-16001	-0-	8	1	466	3	N	23					267
							25	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	283	-0-	-926	-0-	141	1	142	9	N	129	170	1			175
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	1					176
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					176
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259

01	31124	X	20423	-0-	-10701	-0-	45	1	1	2	N	1878	1822	1			134
							18311	3	2066	9							
02	26572	X	18514	-0-	-8058	-0-	5	1	2	2	N	1722	1479	1			377
							16613	3	1894	9							
03	22382	X	21621	-0-	-761	-0-	16	2	19513	3	N	1902	1988	1			291
							2092	9									
*04	21660	X	13062	-0-	-8598	-0-	11828	3	1234	9	N	1122	1267	1			146
*05	22382	X	15356	-0-	-7026	-0-	14096	3	1260	9	N	1145	725	1			566
06	20910	X	11537	-0-	-9373	-0-	10202	3	1335	9	N	1214	1660	1			120

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

01	9579	X	5902	-0-	-3677	-0-	417	1	5259	3	N	205	197	1			126
							226	9									
02	8652	X	4265	-0-	-4387	-0-	308	1	1	2	N	119					245
							3825	3	131	9							
03	9579	X	350	-0-	-9229	-0-	350	1			N	-0-					245
04	7170	X	92	-0-	-7078	-0-	92	1			N	-0-					245
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					245
06	5700	X	2983	-0-	-2717	-0-	86	1	2774	3	N	112	190	1			167
							123	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445

01	33821	X	22892	-0-	-10929	-0-	1	2	21449	3	N	1311	1311	1			52
							1442	9									
02	28868	X	17791	-0-	-11077	-0-	2	2	16606	3	N	1075	1089	1			38
							1183	9									
03	29419	X	19066	-0-	-10353	-0-	15	2	17822	3	N	1117	1094	1			61
							1229	9									
*04	26280	X	17213	-0-	-9067	-0-	15794	3	1419	9	N	1290	1279	1			72
*05	25730	X	3184	-0-	-22546	-0-	2990	3	194	9	N	176	181	1			67
*06	22140	X	12095	-0-	-10045	-0-	10	1	11091	3	N	904	887	1	1	8	83
							994	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-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
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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					200
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					200
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2	2	N	409	365	1			244
							2116	3	450	9							
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	295	1	2979	3	N	611	733	1			122
							672	9									
*05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	204	1	792	3	N	190	177	1			135
							209	9									
06	1260	N	82	-0-	-1178	-0-	42	1	40	9	N	36					171

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

01	5642	X	1814	-0-	-3828	-0-	173	1	1421	3	N	200	192	1			167
							220	9									
02	5096	X	3179	-0-	-1917	-0-	380	1	2527	3	N	247	190	1			224
							272	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	454	1	3	2	N	325	369	1			180
							2998	3	358	9							
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	198	1	5584	3	N	229	344	1			65
							252	9									
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	331	1	5055	3	N	208					273
							229	9									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	248	1	4701	3	N	172	371	1			74
							189	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

01	5270	X	3580	-0-	-1690	-0-	3327	1	253	9	N	230	186	1			166
02	4648	X	129	-0-	-4519	-0-	129	1			N	-0-					166
03	4836	X	3803	-0-	-1033	-0-	70	1	3	2	N	197	190	1			173
							3513	3	217	9							
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4386	3	265	9	N	241	184	1			230
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4552	3	249	9	N	226	185	1			271
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4298	3	254	9	N	231	364	1			138

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

01	14B2 EXT		-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

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	2258	X	2258	-0-		-0-	-0-	211	1	1753	3	N	267	188	1			198
								294	9									
02	1652	X	1517	-0-		-135	-0-	318	1	959	3	N	218	185	1			231
								240	9									
03	1941	X	1941	-0-		-0-	-0-	452	1	1	2	N	271	374	1			128
								1190	3	298	9							
*04	2190	X	487	-0-		-1703	-0-	176	1	239	3	N	65					193
								72	9									
*05	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	294	1	2346	3	N	314	379	1			128
								345	9									
06	2190	X	1162	-0-		-1028	-0-	62	1	956	3	N	131					259
								144	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-		-52	-0-	151	1	138	9	N	125	190	1			74
*02	379	N	379	-0-		-0-	-0-	317	3	62	9	N	56					130
*03	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					130
*04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					130
*05	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130

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
*11	2100	X	1755	-0-		-345	-0-	144	1	1098	3	N	466	466	0			-0-
								513	9									
*12	3131	X	1305	-0-		-1826	-0-	943	3	362	9	N	329	329	0			-0-
*01	3131	X	827	-0-		-2304	-0-	653	3	174	9	N	158	158	0			-0-
*02	5301	X	5301	-0-		-0-	-0-	4177	3	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
*03	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-	3791	3	905	9	N	823	823	0			-0-
*04	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	19	1	3075	3	N	685	685	0			-0-
								754	9									
*05	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	2764	3	706	9	N	642	642	0			-0-
*06	3030	X	2222	-0-		-808	-0-	1846	3	376	9	N	342	342	0			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	2391	-0-		-3468	-0-	481	1	1345	3	N	514	558	1			100
								565	9									
02	5292	X	2151	-0-		-3141	-0-	312	1	1612	3	N	206	158	1			148
								227	9									
03	4867	X	1276	-0-		-3591	-0-	513	1	763	9	N	694	736	1			106
04	2460	X	1682	-0-		-778	-0-	509	1	1173	9	N	1066	888	1			284
05	2387	X	1464	-0-		-923	-0-	478	1	986	9	N	896	977	1			203
06	2310	X	772	-0-		-1538	-0-	293	1	2	3	N	434	38	0	364	1	235
								477	9									

BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	37680	-0-		-5410	-0-	347	1	1	2	N	1152	1136	1			124
								36065	3	1267	9							
02	47432	X	9179	-0-		-38253	-0-	34	1	1	2	N	227	330	1			21
								8894	3	250	9							
03	52514	X	-0-	-0-		-52514	-0-					N	-0-					21
04	50820	X	-0-	-0-		-50820	-0-					N	-0-					21
05	41106	X	-0-	-0-		-41106	-0-					N	-0-					21
06	36450	X	-0-	-0-		-36450	-0-					N	-0-					21

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 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
01	29388	X	19870	-0-	-9518	-0-	9	1	1	2	N	1142	1117	1			94
							18604	3	1256	9							
02	23520	X	16429	-0-	-7091	-0-	2	2	15367	3	N	964	921	1			137
							1060	9									
03	23684	X	17608	-0-	-6076	-0-	132	1	14	2	N	1027	923	1			241
							16332	3	1130	9							
*04	20220	X	12915	-0-	-7305	-0-	87	1	12136	3	N	629	733	1			137
							692	9									
*05	20770	X	16572	-0-	-4198	-0-	5	1	15592	3	N	886	844	1			179
							975	9									
06	19230	X	15360	-0-	-3870	-0-	14373	3	987	9	N	897	924	1			152

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895

*10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0			-0-
							969	9									
*11	10260	X	8285	-0-	-1975	-0-	83	1	7206	3	N	905	905	0			-0-
							996	9									
*12	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	83	1	7802	3	N	943	942	0	1	8	-0-
							1037	9									
*01	10602	X	8090	-0-	-2512	-0-	116	1	6985	3	N	899	899	0			-0-
							989	9									
*02	7756	X	3948	-0-	-3808	-0-	200	1	3399	3	N	317	317	0			-0-
							349	9									
*03	8928	X	3448	-0-	-5480	-0-	2991	3	457	9	N	415	415	0			-0-
*04	8640	X	2133	-0-	-6507	-0-	3	1	1862	3	N	244	244	0			-0-
							268	9									
*05	8928	X	981	-0-	-7947	-0-	979	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	7830	X	417	-0-	-7413	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	537	1	2626	3	N	34					201
							37	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	770	1	3008	3	N	27	170	1			58
							30	9									
03	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	847	1	3	2	N	41					99
							3005	3	45	9							
*04	4020	X	2818	-0-	-1202	-0-	704	1	2079	3	N	32					131
							35	9									
*05	4216	X	762	-0-	-3454	-0-	762	1			N	-0-					131
06	4080	X	572	-0-	-3508	-0-	572	1			N	-0-					131

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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					5
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					5
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5
*04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2088	3	294	9	N	267					272
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3358	3	355	9	N	323	527	1			68
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	916	3	58	9	N	53					121

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	497	X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-					36
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	287	1	3575	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
02	2436	X	934	-0-	-1502	-0-	854	3	80	9	N	73	73	0			-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3	2	3583	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
*04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4701	3	408	9	N	371	371	0			-0-
*05	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	2457	3	224	9	N	204	204	0			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2776	3	223	9	N	203	203	0			-0-

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					123
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					123
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					123
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					123
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					123
*04	3360	X	1228	-0-	-2132	-0-	708	3	520	9	N	473	361	1			235
*05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	134	1	103	9	N	94	189	1			140
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					140

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	7936	X	7935	-0-	-1	-0-	12	1	7697	3	N	205	183	1			250
							226	9									
02	7168	X	2063	-0-	-5105	-0-	2006	3	57	9	N	52	180	1			122
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	10	2	11566	3	N	236	189	1			169
							260	9									
*04	7680	X	3144	-0-	-4536	-0-	3089	3	55	9	N	50					219
*05	7936	X	2303	-0-	-5633	-0-	2262	3	41	9	N	37					256
06	11460	X	2156	-0-	-9304	-0-	2123	3	33	9	N	30	187	1			99

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					180
02	2996	X	2404	-0-	-592	-0-	227	1	1801	3	N	342	378	1			144
							376	9									
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	632	1	312	3	N	428	179	1			393
							471	9									
*04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	722	1	804	3	N	525	750	1			168
							578	9									
*05	2666	X	329	-0-	-2337	-0-	249	1	80	9	N	73	159	1			82
06	2580	X	452	-0-	-2128	-0-	452	1			N	-0-					82

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

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 EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

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 UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	1007	1	2858	3	N	247	186	1			210
							272	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	899	1	1	2	N	271	378	1			103
							4032	3	298	9							
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	983	1	3	2	N	263	190	1			176
							4173	3	289	9							
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	928	1	3161	3	N	197	189	1			184
							217	9									
*05	5797	X	3325	-0-	-2472	-0-	641	1	2530	3	N	140	179	1			145
							154	9									
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-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 #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	518	1	7118	3	N	761	744	1			89
							837	9									
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	468	1	1	2	N	643	558	1			174
							5551	3	707	9							
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	510	1	6	2	N	740	745	1			169
							7312	3	814	9							
*04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	502	1	6675	3	N	664	540	1			293
							730	9									
*05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	872	3	N	103	351	1			45
							113	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	3	N	493	345	1			193
							542	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					51
02	4228	X	242	-0-	-3986	-0-	96	1	146	9	N	133					184
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					184
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					184
*05	1054	X	52	-0-	-1002	-0-	52	1			N	-0-					184
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					184

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

01	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1					25

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					123
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					123
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					123
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					123
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					123
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1998	3	748	9	N	680	752	1			51

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	78	-0-	-387	-0-	53	1	25	3	N	-0-					2
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

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

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1574	3	367	9	N	334	378	1			63
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	394	3	91	9	N	83					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	180	1			151
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	572	3	157	9	N	143					294
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	323	3	128	9	N	116	366	1			44
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	929	3	263	9	N	239	179	1			104
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1608	3	305	9	N	277	368	1			13

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

*10	3844	X	1407	-0-	-2437	-0-	63	1	1225	3	N	108					208
							119	9									
*11	3990	X	134	-0-	-3856	-0-	28	1	105	3	N	1	189	1			20
							1	9									
*12	4123	X	93	-0-	-4030	-0-	91	3	2	9	N	2					22
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					22
*02	3612	X	2201	-0-	-1411	-0-	2007	3	194	9	N	176					198
*03	1395	X	224	-0-	-1171	-0-	224	3			N	-0-					198
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1	161	1			38
*05	2449	X	2344	-0-	-105	-0-	80	1	1976	3	N	262	179	1			121
							288	9									
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3951	3	618	9	N	562	547	1			136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	228	1	167	3	N	5			52
							6	9							
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	546	1	231	3	N	3			55
							3	9							
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	1	9	9	N	8			63
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	404	1	1930	3	N	-0-			63
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-			63
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	1	3	9	N	3			66
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			66
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			66

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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			154
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-			154
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			154
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			154
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			148
03	4619	X	742	-0-	-3877	-0-	51	1	1	2	N	44			192
							642	3	48	9					
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			192
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			192
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			192

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 #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2542	X	1598	-0-	-944	-0-	531	1	817	3	N	227					382
							250	9									
*11	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	139	1	1503	3	N	257	368	1			271
							283	9									
*12	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	2175	3	361	9	N	328	370	1			229
*01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	335	375	1			189
							369	9									
*02	2044	X	1762	-0-	-282	-0-	1521	3	241	9	N	219					408
*03	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	2100	3	342	9	N	311	373	1			346
*04	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	45	1	1940	3	N	297	367	1			276
							327	9									
*05	2821	X	1573	-0-	-1248	-0-	103	1	1297	3	N	157	179	1			254
							173	9									
*06	2730	X	873	-0-	-1857	-0-	766	3	107	9	N	97	178	1			173

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	5363	X	303	-0-	-5060	-0-	303	1			N	-0-					132
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	187	1	1	2	N	312	290	1			154
							4545	3	343	9							
03	5363	X	160	-0-	-5203	-0-	160	3			N	-0-					154
*04	3510	X	1439	-0-	-2071	-0-	1396	3	43	9	N	39	153	1			40
*05	5611	X	5415	-0-	-196	-0-	4895	3	520	9	N	473	188	1			325
06	5430	X	3347	-0-	-2083	-0-	3014	3	333	9	N	303	536	1			92

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	6417	X	4	-0-	-6413	-0-	4	1			N	-0-					34
02	4732	X	4038	-0-	-694	-0-	68	1	3571	3	N	363	367	1			30
							399	9									
03	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	20	1	2	2	N	173					203
							2396	3	190	9							
*04	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	201	1	1365	3	N	193	367	1			29
							212	9									
*05	4464	X	1963	-0-	-2501	-0-	104	1	1626	3	N	212	187	1			54
							233	9									
06	4320	X	3505	-0-	-815	-0-	278	1	2754	3	N	430	354	1			130
							473	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	1	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1023	X	662	-0-	-361	-0-	662	1	N	-0-	109
02	924	X	575	-0-	-349	-0-	575	1	N	-0-	109
03	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	1	N	-0-	109
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	109
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	109
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	109

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	655	3	110	9	N	100	100	0			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	188	3	62	9	N	56	56	0			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161

01	61845	X	31994	-0-	-29851	-0-	1	2	26891	3	N	4638	4636	0			189
							5102	9									
02	55860	X	37512	-0-	-18348	-0-	4	2	32230	3	N	4798	4801	0			186
							5278	9									
03	53103	X	38988	-0-	-14115	-0-	28	2	33705	3	N	4777	4780	0			183
							5255	9									
*04	30960	X	30215	-0-	-745	-0-	25632	3	4583	9	N	4166	4169	0			180
*05	41540	X	36995	-0-	-4545	-0-	32166	3	4829	9	N	4390	4391	0			179
06	40200	X	40179	-0-	-21	-0-	35152	3	5027	9	N	4570	4572	0			177

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

01	7967	X	462	-0-	-7505	-0-	462	1			N	-0-					114
02	7196	X	5682	-0-	-1514	-0-	455	1	1	2	N	112					226
							5103	3	123	9							
03	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	759	1	14	2	N	276	378	1			124
							17077	3	304	9							
*04	7710	X	1619	-0-	-6091	-0-	612	1	992	3	N	14					138
							15	9									
*05	6293	X	657	-0-	-5636	-0-	657	1			N	-0-					138
06	7710	X	553	-0-	-7157	-0-	553	1			N	-0-					138

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

*10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	271	1	6781	3	N	1716	1787	1			307
							1888	9									
*11	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	224	1	3186	3	N	788	751	1			344
							867	9									
*12	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	428	1	2942	3	N	1037	751	1			630
							1141	9									
*01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	393	1	3451	3	N	1041	1138	1			533
							1145	9									
*02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	709	1	4953	3	N	1342	1311	1			564
							1476	9									
*03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	707	1	5734	3	N	1895	1838	1	1	8	620
							2085	9									
*04	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	635	1	14284	3	N	4100	3996	1			724
							4510	9									
*05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	734	1	5525	3	N	1652	1944	1	3	8	429
							1817	9									
*06	5490	X	5457	-0-	-33	-0-	621	1	3322	3	N	1376	1423	1	2	8	380
							1514	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1118	-0-	-649	-0-	864	3	254	9	N	231	232	0			48
02	1512	N	1458	-0-	-54	-0-	1181	3	277	9	N	252	149	0			151
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1	2	1662	3	N	242	183	1			210
							266	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1228	3	223	9	N	203	371	1			42
*05	1612	N	736	-0-	-876	-0-	21	1	592	3	N	112					154
							123	9									
06	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	25	3			N	-0-					154

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	650	-0-	-6139	-0-	640	1	10	9	N	9					168
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	1					169
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1					170
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					170
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					171
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					171

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	5	1	2	2	N	284	284	0			-0-
							1906	3	312	9							
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7427	3	540	9	N	491	491	0			-0-
*05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	183	1	4114	3	N	370	370	0			-0-
							407	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	98	1	3315	3	N	208	208	0			-0-
							229	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	1			N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1834	1	4	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	355	-0-	-668	-0-	176	1	164	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	990	X	182	-0-	-808	-0-	15	1	157	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	543	543	0			-0-
							16519	3	597	9							
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	339	1	1	2	N	290	290	0			-0-
							9543	3	319	9							
03	13206	X	8240	-0-	-4966	-0-	353	1	6	2	N	320	320	0			-0-
							7529	3	352	9							
*04	12780	X	7442	-0-	-5338	-0-	459	1	6646	3	N	306	306	0			-0-
							337	9									
*05	13206	X	8647	-0-	-4559	-0-	400	1	7786	3	N	419	419	0			-0-
							461	9									
06	12780	X	6563	-0-	-6217	-0-	169	1	6104	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					43
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					43
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					43
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	244					287
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	478	707	1			58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	261	1	552	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
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		40	-0-	40	40	30	1	1	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	DLQ G-10		38	-0-	38	78	38	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-

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-

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*10	3317	X	1476	-0-	-1841	-0-	12	1	1001	3	N	421	421	0			-0-
							463	9									
*11	2640	X	1388	-0-	-1252	-0-	11	1	1038	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
*12	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	1155	3	318	9	N	289	289	0			-0-
*01	2604	X	1543	-0-	-1061	-0-	1314	3	229	9	N	208	208	0			-0-
*02	1820	X	90	-0-	-1730	-0-	12	1	67	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*03	1488	X	35	-0-	-1453	-0-	14	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	1550	X	5	-0-	-1545	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					65
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					65
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	680	-0-	680	680	61	3	619	9	Y	563	563	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

01	30504	X	20364	-0-	-10140	-0-	1	2	17007	3	Y	3051	3051	0			-0-
							3356	9									
02	27552	X	6811	-0-	-20741	-0-	1	2	5982	3	Y	753	753	0			-0-
							828	9									
03	30504	X	1042	-0-	-29462	-0-	1	2	1006	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*04	19710	X	15056	-0-	-4654	-0-	14680	3	376	9	Y	342	342	0			-0-
*05	20367	X	126	-0-	-20241	-0-	119	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	19710	X	10281	-0-	-9429	-0-	9218	3	1063	9	Y	966	966	0			-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

*10	10292	X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
*11	7140	X	1472	-0-	-5668	-0-	1373	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*12	7378	X	3374	-0-	-4004	-0-	2966	3	408	9	Y	371	371	0			-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2853	-0-	2853	2853	2853	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3583	-0-	3583	6436	3583	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6436					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		83	-0-	83	6519	83	3			Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

01	26691	X	13269	-0-	-13422	-0-	11547	3	1722	9	Y	1565	1565	0			-0-
02	24108	X	13382	-0-	-10726	-0-	2	2	12729	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
03	26691	X	15966	-0-	-10725	-0-	13	2	15755	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
*04	25830	X	16834	-0-	-8996	-0-	16558	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
*05	26691	X	4664	-0-	-22027	-0-	4522	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
06	15450	X	13910	-0-	-1540	-0-	13075	3	835	9	Y	759	759	0			-0-

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

*11	540	N	539	-0-	-1	-0-	460	1	79	3	N	-0-					421
*12	558	N	327	-0-	-231	-0-	315	1	12	3	N	-0-					421
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					421
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	583	1	519	3	N	-0-					421
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	646	1	146	3	N	-0-					421
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	1			N	-0-					421
*05	899	N	379	-0-	-520	-0-	376	1	3	9	N	3	160	1			264
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	1			N	-0-					264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

*12	11222	X	84	-0-	-11138	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		36	-0-	36	43	36	3			Y	-0-					-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*10	6448	X	4179	-0-	-2269	-0-	9	1	3493	3	N	615	615	0			-0-
							677	9									
*11	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	10	1	2888	3	N	500	500	0			-0-
							550	9									
*12	6448	X	1304	-0-	-5144	-0-	5	1	1076	3	N	203	203	0			-0-
							223	9									
*01	6448	X	2320	-0-	-4128	-0-	7	1	1819	3	N	449	449	0			-0-
							494	9									
*02	5824	X	4914	-0-	-910	-0-	4020	3	894	9	N	813	813	0			-0-
*03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	8813	3	1503	9	N	1366	1366	0			-0-
*04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	14	1	7715	3	N	1152	1152	0			-0-
							1267	9									
*05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	7481	3	1102	9	N	1002	1002	0			-0-
*06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	7280	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

*10	3410	X	1046	-0-	-2364	-0-	3	1	1010	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	3	N	498	498	0			-0-
							548	9									
*12	1240	X	275	-0-	-965	-0-	1	1	249	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*01	1054	X	662	-0-	-392	-0-	3	1	642	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2352	X	1076	-0-	-1276	-0-	1031	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*03	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	2102	3	431	9	N	392	392	0			-0-
*04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	11	1	5612	3	N	1007	1007	0			-0-
							1108	9									
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3167	3	636	9	N	578	578	0			-0-
*06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	9470	3	1475	9	N	1341	1341	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 #: 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	EOM BALANCE
*10	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	29	1	10592	3	N	1937	1937	0	-0-
							2131	9							
*11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	N	1808	1808	0	-0-
							1989	9							
*12	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	59	1	12022	3	N	2030	2030	0	-0-
							2233	9							
*01	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	44	1	11539	3	N	1691	1691	0	-0-
							1860	9							
*02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	9630	3	988	9	N	898	898	0	-0-
*03	9858	X	9791	-0-	-67	-0-	8385	3	1406	9	N	1278	1278	0	-0-
*04	9540	X	9183	-0-	-357	-0-	14	1	7655	3	N	1376	1376	0	-0-
							1514	9							
*05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	9762	3	1626	9	N	1478	1478	0	-0-
*06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	8200	3	1373	9	N	1248	1248	0	-0-

POGUE UNIT A CD G WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-			-0-
							1492	3							
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-0-

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

01	3131	X	28	-0-	-3103	-0-	28	1			N	-0-			105
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			105
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			105
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			105
05	1488	X	871	-0-	-617	-0-	871	1			N	-0-			105
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-			105

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

01	7130	X	5492	-0-	-1638	-0-	4432	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
02	6440	X	5011	-0-	-1429	-0-	1	2	4789	3	N	201	201	0	-0-
							221	9							
03	7130	X	3582	-0-	-3548	-0-	3	2	3313	3	N	242	242	0	-0-
							266	9							
*04	5490	X	1140	-0-	-4350	-0-	1090	3	50	9	N	45	45	0	-0-
*05	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5375	3	162	9	N	147	147	0	-0-
06	5370	X	2051	-0-	-3319	-0-	2032	3	19	9	N	17	17	0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

01	7161	X	4573	-0-	-2588	-0-	4498	3	75	9	N	68	68	0	-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1	2	5088	3	N	153	153	0	-0-
							168	9							
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4	2	4229	3	N	90	90	0	-0-
							99	9							
*04	4440	X	211	-0-	-4229	-0-	196	3	15	9	N	14	14	0	-0-
*05	5828	X	5243	-0-	-585	-0-	4895	3	348	9	N	316	316	0	-0-
06	5640	X	2085	-0-	-3555	-0-	1940	3	145	9	N	132	132	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 #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8590	-0-	-4399	-0-	168	1	8170	3	N	229	229	0			-0-
							252	9									
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
*05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13252	3	267	9	N	243	243	0			-0-
06	8310	X	8137	-0-	-173	-0-	7946	3	191	9	N	174	174	0			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	9298	-0-	-6915	-0-	181	1	8785	3	N	302	302	0			-0-
							332	9									
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					N	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
*05	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	12921	3	275	9	N	250	250	0			-0-
06	9000	X	5829	-0-	-3171	-0-	5742	3	87	9	N	79	79	0			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	1457	-0-	-6169	-0-	25	1	1228	3	N	185	185	0			-0-
							204	9									
02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
*05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11214	3	316	9	N	287	287	0			-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4379	3	86	9	N	78	78	0			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	171	-0-	-6618	-0-	14	3	157	9	N	143	143	0			-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	981	3	55	9	N	50	50	0			-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3	3	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	14446	X	7165	-0-	-7281	-0-	6875	3	290	9	N	264	264	0			-0-
02	13048	X	11866	-0-	-1182	-0-	2	2	11315	3	N	499	499	0			-0-
							549	9									
03	14446	X	5614	-0-	-8832	-0-	4	2	5266	3	N	313	313	0			-0-
							344	9									
*04	6930	X	2809	-0-	-4121	-0-	2691	3	118	9	N	107	107	0			-0-
*05	13144	X	4858	-0-	-8286	-0-	4607	3	251	9	N	228	228	0			-0-
06	12720	X	1515	-0-	-11205	-0-	1442	3	73	9	N	66	66	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	EOM BALANCE
01	14508	X	6912	-0-	-7596	-0-	6425	3	487	9	N	443	443	0	-0-
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	3	2	22027	3	N	890	890	0	-0-
							979	9							
03	14508	X	12521	-0-	-1987	-0-	10	2	11931	3	N	527	527	0	-0-
							580	9							
*04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	6895	3	262	9	N	238	238	0	-0-
*05	18569	X	8106	-0-	-10463	-0-	7955	3	151	9	N	137	137	0	-0-
06	17970	X	2744	-0-	-15226	-0-	2611	3	133	9	N	121	121	0	-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 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	EOM BALANCE
01	4030	X	917	-0-	-3113	-0-	14	1	695	3	N	189	189	0	-0-
							208	9							
02	2436	X	1	-0-	-2435	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
*05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1978	-0-	-2889	-0-	37	1	1811	3	N	118	118	0	-0-
							130	9							
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-			-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
*05	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	7938	3	242	9	N	220	220	0	-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5020	3	125	9	N	114	114	0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	53	-0-	-2551	-0-	20	3	33	9	N	30	30	0	-0-
02	1204	X	502	-0-	-702	-0-	469	3	33	9	N	30	30	0	-0-
03	713	X	484	-0-	-229	-0-	420	3	64	9	N	58	58	0	-0-
*04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	163	3	988	9	N	898	898	0	-0-
*05	558	X	236	-0-	-322	-0-	215	3	21	9	N	19	19	0	-0-
06	540	X	110	-0-	-430	-0-	93	3	17	9	N	15	15	0	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	847	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	3	40	9	N	36	36	0	-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1	2	1307	3	N	4046	4046	0	-0-
							4451	9							
*04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	154	3	1972	9	N	1793	1793	0	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	0	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	512	3	237	9	N	215	215	0			-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2	2	2166	3	N	310	310	0			-0-
							341	9									
*04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1932	3	321	9	N	292	292	0			-0-
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	884	3	213	9	N	194	194	0			-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	546	3	134	9	N	122	122	0			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 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
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	130	-0-	-800	-0-	5	3	125	9	N	114	114	0			-0-
04	900	X	284	-0-	-616	-0-	11	3	273	9	N	248	248	0			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	2848	3	1191	9	N	1083	1083	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	16452	3	1302	9	N	1184	1184	0			-0-
*05	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	11640	3	623	9	N	566	566	0			-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2777	3	468	9	N	425	425	0			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2524	3	286	9	N	260	260	0			-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1	2	3890	3	N	417	417	0			-0-
							459	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	5	2	5914	3	N	462	462	0			-0-
							508	9									
*04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7337	3	266	9	N	242	242	0			-0-
*05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	420	3	43	9	N	39	39	0			-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5	5	0			-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 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
*10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	13199	3	2444	9	N	2222	2222	0			-0-
*11	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	13915	3	2676	9	N	2433	2433	0			-0-
*12	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	11494	3	1953	9	N	1775	1775	0			-0-
*01	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	9990	3	1667	9	N	1515	1515	0			-0-
*02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	10446	3	10982	9	N	9984	9984	0			-0-
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2027	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
*04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	10537	3	2050	9	N	1864	1864	0			-0-
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2251	3	447	9	N	406	406	0			-0-
*06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	14858	3	3001	9	N	2728	2727	0	1	8	-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	7535	3	2272	9	N	2065	2065	0			-0-
*12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6034	3	1865	9	N	1695	1695	0			-0-
*01	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	1945	3	508	9	N	462	462	0			-0-
*02	9156	X	1738	-0-	-7418	-0-	1373	3	365	9	N	332	332	0			-0-
*03	10137	X	5325	-0-	-4812	-0-	2312	3	3013	9	N	2739	2739	0			-0-
*04	9810	X	4880	-0-	-4930	-0-	2775	3	2105	9	N	1914	1914	0			-0-
*05	7905	X	4386	-0-	-3519	-0-	3267	3	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
*06	5160	X	2532	-0-	-2628	-0-	1848	3	684	9	N	622	622	0			-0-

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	6653	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	6044	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-
*01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	6425	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
*02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	5515	3	1575	9	N	1432	1432	0			-0-
*03	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	4723	3	1894	9	N	1722	1722	0			-0-
*04	6480	X	3167	-0-	-3313	-0-	2026	3	1141	9	N	1037	1037	0			-0-
*05	6696	X	1752	-0-	-4944	-0-	1331	3	421	9	N	383	383	0			-0-
*06	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	8616	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17236	X	16418	-0-	-818	-0-	14159	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
*11	15450	X	13295	-0-	-2155	-0-	10845	3	2450	9	N	2227	2227	0			-0-
*12	15283	X	13644	-0-	-1639	-0-	10991	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-
*01	16430	X	8104	-0-	-8326	-0-	6451	3	1653	9	N	1503	1503	0			-0-
*02	14840	X	9936	-0-	-4904	-0-	7770	3	2166	9	N	1969	1969	0			-0-
*03	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	16170	3	4088	9	N	3716	3716	0			-0-
*04	13290	X	11319	-0-	-1971	-0-	9327	3	1992	9	N	1811	1811	0			-0-
*05	13640	X	7231	-0-	-6409	-0-	6078	3	1153	9	N	1048	1048	0			-0-
*06	17250	X	2177	-0-	-15073	-0-	1766	3	411	9	N	374	374	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7604	-0-	-363	-0-	5954	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*11	8550	X	7505	-0-	-1045	-0-	5813	3	1692	9	N	1538	1538	0			-0-
*12	8835	X	6085	-0-	-2750	-0-	4403	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-
*01	8835	X	4680	-0-	-4155	-0-	3814	3	866	9	N	787	787	0			-0-
*02	7980	X	5875	-0-	-2105	-0-	4450	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
*03	7750	X	4550	-0-	-3200	-0-	3286	3	1264	9	N	1149	1149	0			-0-
*04	7500	X	4000	-0-	-3500	-0-	3323	3	677	9	N	615	615	0			-0-
*05	6510	X	3917	-0-	-2593	-0-	3343	3	574	9	N	522	522	0			-0-
*06	6300	X	2760	-0-	-3540	-0-	2268	3	492	9	N	447	447	0			-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	13150	-0-	-583	-0-	10723	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
*11	13290	X	8488	-0-	-4802	-0-	6928	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
*12	12524	X	6900	-0-	-5624	-0-	5579	3	1321	9	N	1201	1201	0			-0-
*01	13144	X	1479	-0-	-11665	-0-	1224	3	255	9	N	232	232	0			-0-
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					N	-0-					-0-
*03	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	10410	3	2900	9	N	2636	2636	0			-0-
*04	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	8625	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
*05	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	8342	3	1786	9	N	1624	1624	0			-0-
*06	12870	X	9088	-0-	-3782	-0-	7226	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	9330	-0-	-156	-0-	7809	3	1521	9	N	1383	1383	0			-0-
*11	11910	X	7985	-0-	-3925	-0-	6761	3	1224	9	N	1113	1113	0			-0-
*12	12307	X	4454	-0-	-7853	-0-	3716	3	738	9	N	671	671	0			-0-
*01	12307	X	1591	-0-	-10716	-0-	1072	3	519	9	N	472	472	0			-0-
*02	8428	X	4721	-0-	-3707	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
*03	9331	X	8597	-0-	-734	-0-	6918	3	1679	9	N	1526	1526	0			-0-
*04	7980	X	6882	-0-	-1098	-0-	5697	3	1185	9	N	1077	1077	0			-0-
*05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4355	3	938	9	N	853	853	0			-0-
*06	8310	X	7159	-0-	-1151	-0-	5965	3	1194	9	N	1085	1085	0			-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2404	-0-	-882	-0-	1764	3	640	9	N	582	582	0			-0-
*11	2670	X	743	-0-	-1927	-0-	536	3	207	9	N	188	188	0			-0-
*12	2449	X	1577	-0-	-872	-0-	1274	3	303	9	N	275	275	0			-0-
01	2449	X	153	-0-	-2296	-0-	13	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*02	2184	X	1116	-0-	-1068	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	1526	3	430	9	N	391	391	0			-0-
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1705	3	509	9	N	463	463	0			-0-
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1275	3	406	9	N	369	369	0			-0-
*06	1890	X	932	-0-	-958	-0-	364	3	568	9	N	516	516	0			-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8821	-0-	-4292	-0-	7653	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
02	17836	X	6553	-0-	-11283	-0-	1	2	5571	3	N	892	892	0			-0-
							981	9									
03	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
*04	19110	X	18415	-0-	-695	-0-	15614	3	2801	9	N	2546	2546	0			-0-
*05	16678	X	15571	-0-	-1107	-0-	13342	3	2229	9	N	2026	2026	0			-0-
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	8409	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-

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 #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	7956	-0-	-5932	-0-	7087	3	869	9	N	790	790	0			-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1	2	10373	3	N	1142	1142	0			-0-
							1256	9									
03	12431	X	7774	-0-	-4657	-0-	6	2	7099	3	N	608	608	0			-0-
							669	9									
*04	11220	X	7445	-0-	-3775	-0-	6552	3	893	9	N	812	812	0			-0-
*05	12865	X	11446	-0-	-1419	-0-	10105	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
06	12450	X	4311	-0-	-8139	-0-	3838	3	473	9	N	430	430	0			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4745	3	887	9	N	806	806	0			-0-
06	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	15247	3	2932	9	N	2665	2665	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3949	3	538	9	N	489	489	0			-0-
02	4032	X	2903	-0-	-1129	-0-	2516	3	387	9	N	352	352	0			-0-
03	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	3	2	3792	3	N	433	433	0			-0-
							476	9									
*04	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	3728	3	728	9	N	662	662	0			-0-
*05	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	3721	3	811	9	N	737	737	0			-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3509	3	878	9	N	798	798	0			-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	14086	3	2618	9	N	2380	2380	0			-0-
*11	18480	X	13308	-0-	-5172	-0-	11410	3	1898	9	N	1725	1725	0			-0-
*12	19096	X	8601	-0-	-10495	-0-	7726	3	875	9	N	795	795	0			-0-
*01	19096	X	5585	-0-	-13511	-0-	4962	3	623	9	N	566	566	0			-0-
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					N	-0-					-0-
*03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	14074	3	2635	9	N	2395	2395	0			-0-
*04	13320	X	13286	-0-	-34	-0-	10879	3	2407	9	N	2188	2188	0			-0-
*05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	10494	3	1898	9	N	1725	1725	0			-0-
*06	16170	X	14389	-0-	-1781	-0-	12102	3	2287	9	N	2079	2079	0			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13247	-0-	-2997	-0-	12372	3	875	9	N	795	795	0			-0-
02	41496	X	14486	-0-	-27010	-0-	2	2	13249	3	N	1123	1123	0			-0-
							1235	9									
03	45942	X	15461	-0-	-30481	-0-	12	2	14156	3	N	1175	1175	0			-0-
							1293	9									
*04	44460	X	18603	-0-	-25857	-0-	17902	3	701	9	N	637	637	0			-0-
*05	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	17337	3	518	9	N	471	471	0			-0-
06	15510	X	8021	-0-	-7489	-0-	7567	3	454	9	N	413	413	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14485	-0-	-2689	-0-	14057	3	428	9	N	389	389	0			-0-
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	2	2	16501	3	N	510	510	0			-0-
							561	9									
03	15686	X	15070	-0-	-616	-0-	12	2	14695	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
*04	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	22715	3	301	9	N	274	274	0			-0-
*05	18879	X	18823	-0-	-56	-0-	18475	3	348	9	N	316	316	0			-0-
06	18270	X	14151	-0-	-4119	-0-	13886	3	265	9	N	241	241	0			-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9770	-0-	-336	-0-	8917	3	853	9	N	775	775	0			-0-
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	1	2	10304	3	N	1155	1155	0			-0-
							1271	9									
03	14787	X	9312	-0-	-5475	-0-	7	2	8379	3	N	842	842	0			-0-
							926	9									
*04	14310	X	5228	-0-	-9082	-0-	4693	3	535	9	N	486	486	0			-0-
*05	14787	X	8951	-0-	-5836	-0-	7748	3	1203	9	N	1094	1094	0			-0-
06	12390	X	7663	-0-	-4727	-0-	6909	3	754	9	N	685	685	0			-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	4716	-0-	-7312	-0-	3819	3	897	9	N	815	815	0			-0-
02	10864	X	6251	-0-	-4613	-0-	1	2	5295	3	N	868	868	0			-0-
							955	9									
03	6913	X	4811	-0-	-2102	-0-	3	2	4168	3	N	582	582	0			-0-
							640	9									
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	8331	3	1200	9	N	1091	1091	0			-0-
*05	6913	X	2068	-0-	-4845	-0-	1734	3	334	9	N	304	304	0			-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	6510	3	1247	9	N	1134	1134	0			-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 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	8339	X	2800	-0-	-5539	-0-	2351	3	449	9	N	408	408	0			-0-
02	6300	X	2278	-0-	-4022	-0-	1879	3	399	9	N	363	363	0			-0-
03	6975	X	4031	-0-	-2944	-0-	3	2	3540	3	N	444	444	0			-0-
							488	9									
*04	4650	X	1093	-0-	-3557	-0-	856	3	237	9	N	215	215	0			-0-
*05	2790	X	117	-0-	-2673	-0-	110	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	3900	X	378	-0-	-3522	-0-	310	3	68	9	N	62	62	0			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
*04	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	6712	3	991	9	N	901	901	0			-0-
*05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9049	3	1373	9	N	1248	1248	0			-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8600	3	1334	9	N	1213	1213	0			-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	7935	-0-	-3566	-0-	6996	3	939	9	N	854	854	0			-0-
*11	11130	X	6797	-0-	-4333	-0-	6039	3	758	9	N	689	689	0			-0-
*12	6696	X	5383	-0-	-1313	-0-	4778	3	605	9	N	550	550	0			-0-
*01	7936	X	6515	-0-	-1421	-0-	5604	3	911	9	N	828	828	0			-0-
*02	7168	X	7060	-0-	-108	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
*03	7936	X	7450	-0-	-486	-0-	6296	3	1154	9	N	1049	1049	0			-0-
*04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7004	3	761	9	N	692	692	0			-0-
*05	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	5412	3	658	9	N	598	598	0			-0-
*06	7560	X	5898	-0-	-1662	-0-	5412	3	486	9	N	442	442	0			-0-

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 #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-2694	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	153	-0-	-1863	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	52	-0-	-1405	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 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	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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	11078	3	1740	9	N	1582	1582	0			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	4279	3	873	9	N	794	794	0			-0-
06	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	20362	3	4139	9	N	3763	3763	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 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	7254	X	6395	-0-	-859	-0-	5165	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
02	7336	X	5167	-0-	-2169	-0-	1	2	4185	3	N	892	892	0			-0-
							981	9									
03	8122	X	6441	-0-	-1681	-0-	4	2	5364	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
*04	7860	X	5735	-0-	-2125	-0-	4701	3	1034	9	N	940	940	0			-0-
*05	7347	X	3614	-0-	-3733	-0-	2981	3	633	9	N	575	575	0			-0-
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	7989	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5010	-0-	-973	-0-	4214	3	796	9	N	724	724	0			-0-
02	5404	X	3976	-0-	-1428	-0-	3323	3	653	9	N	594	594	0			-0-
03	5983	X	4566	-0-	-1417	-0-	3	2	3802	3	N	692	692	0			-0-
							761	9									
*04	5790	X	2752	-0-	-3038	-0-	2290	3	462	9	N	420	420	0			-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4328	3	737	9	N	670	670	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6075	-0-	-2760	-0-	4846	3	1229	9	N	1117	1117	0			-0-
02	7448	X	5578	-0-	-1870	-0-	1	2	4530	3	N	952	952	0			-0-
							1047	9									
03	8153	X	7178	-0-	-975	-0-	5	2	5807	3	N	1242	1242	0			-0-
							1366	9									
*04	7050	X	6496	-0-	-554	-0-	5338	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
*05	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	4977	3	1051	9	N	955	955	0			-0-
06	6960	X	4560	-0-	-2400	-0-	4003	3	557	9	N	506	506	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	38	-0-	-675	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	14188	3	2770	9	N	2518	2518	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6078	-0-	-2602	-0-	5176	3	902	9	N	820	820	0			-0-
02	7644	X	5113	-0-	-2531	-0-	1	2	4454	3	N	598	598	0			-0-
							658	9									
03	8463	X	4884	-0-	-3579	-0-	3	2	4096	3	N	714	714	0			-0-
							785	9									
*04	8190	X	6997	-0-	-1193	-0-	5755	3	1242	9	N	1129	1129	0			-0-
*05	7688	X	7514	-0-	-174	-0-	6338	3	1176	9	N	1069	1069	0			-0-
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	5977	3	1111	9	N	1010	1010	0			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3699	-0-	-2284	-0-	2790	3	909	9	N	826	826	0			-0-
02	5404	X	2967	-0-	-2437	-0-	2196	3	771	9	N	701	701	0			-0-
03	5549	X	3049	-0-	-2500	-0-	2	2	2330	3	N	652	652	0			-0-
							717	9									
*04	5370	X	3078	-0-	-2292	-0-	2379	3	699	9	N	635	635	0			-0-
05	3689	X	80	-0-	-3609	-0-	7	3	73	9	N	66	66	0			-0-
06	3570	X	2448	-0-	-1122	-0-	2071	3	377	9	N	343	343	0			-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	11767	3	2531	9	N	2301	2301	0			-0-
*11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10847	3	2245	9	N	2041	2041	0			-0-
*12	12555	X	8025	-0-	-4530	-0-	6718	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*01	12555	X	2816	-0-	-9739	-0-	1827	3	989	9	N	899	899	0			-0-
*02	11340	X	7884	-0-	-3456	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
*03	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	12773	3	2911	9	N	2646	2646	0			-0-
*04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	10475	3	2317	9	N	2106	2106	0			-0-
*05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	9630	3	1998	9	N	1816	1816	0			-0-
*06	12150	X	10414	-0-	-1736	-0-	8478	3	1936	9	N	1760	1760	0			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	6763	-0-	-5048	-0-	5464	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
02	9548	X	2023	-0-	-7525	-0-	1513	3	510	9	N	464	464	0			-0-
03	10571	X	1419	-0-	-9152	-0-	1	2	1005	3	N	375	375	0			-0-
							413	9									
*04	6990	X	5847	-0-	-1143	-0-	4708	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-
*05	6758	X	2836	-0-	-3922	-0-	2023	3	813	9	N	739	739	0			-0-
06	6540	X	1101	-0-	-5439	-0-	43	3	1058	9	N	962	962	0			-0-

SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11749	X	7701	-0-	-4048	-0-	6550	3	1151	9	N	1046	1046	0			-0-
*11	10620	X	2624	-0-	-7996	-0-	2159	3	465	9	N	423	423	0			-0-
*12	10974	X	4584	-0-	-6390	-0-	3882	3	702	9	N	638	638	0			-0-
*01	10013	X	6595	-0-	-3418	-0-	5470	3	1125	9	N	1023	1023	0			-0-
*02	9044	X	1835	-0-	-7209	-0-	1455	3	380	9	N	345	345	0			-0-
*03	7688	X	7640	-0-	-48	-0-	6401	3	1239	9	N	1126	1126	0			-0-
*04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	8074	3	1625	9	N	1477	1477	0			-0-
*05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7554	3	1430	9	N	1300	1300	0			-0-
*06	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	7792	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 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
*10	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	11795	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
*11	14850	X	8023	-0-	-6827	-0-	7113	3	910	9	N	827	827	0			-0-
*12	14973	X	13082	-0-	-1891	-0-	11259	3	1823	9	N	1657	1657	0			-0-
*01	14632	X	12447	-0-	-2185	-0-	10750	3	1697	9	N	1543	1543	0			-0-
*02	12740	X	10728	-0-	-2012	-0-	9066	3	1662	9	N	1511	1511	0			-0-
*03	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	10225	3	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
*04	12660	X	10423	-0-	-2237	-0-	9411	3	1012	9	N	920	920	0			-0-
*05	13082	X	11448	-0-	-1634	-0-	10020	3	1428	9	N	1298	1298	0			-0-
*06	12060	X	10862	-0-	-1198	-0-	9303	3	1559	9	N	1417	1417	0			-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 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
*10	8928	X	7906	-0-	-1022	-0-	6457	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
*11	8610	X	2813	-0-	-5797	-0-	2355	3	458	9	N	416	416	0			-0-
*12	8587	X	5515	-0-	-3072	-0-	4670	3	845	9	N	768	768	0			-0-
*01	8587	X	4991	-0-	-3596	-0-	4168	3	823	9	N	748	748	0			-0-
*02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	6262	3	1293	9	N	1175	1175	0			-0-
*03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6556	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5309	3	1426	9	N	1296	1296	0			-0-
*05	8370	X	6769	-0-	-1601	-0-	5393	3	1376	9	N	1251	1251	0			-0-
*06	8100	X	7634	-0-	-466	-0-	6269	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 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
*10	10354	X	9605	-0-	-749	-0-	8223	3	1382	9	N	1256	1256	0			-0-
*11	8520	X	8411	-0-	-109	-0-	7213	3	1198	9	N	1089	1089	0			-0-
*12	10757	X	9434	-0-	-1323	-0-	8048	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-
*01	10757	X	9006	-0-	-1751	-0-	7668	3	1338	9	N	1216	1216	0			-0-
*02	9716	X	7168	-0-	-2548	-0-	6134	3	1034	9	N	940	940	0			-0-
*03	9610	X	4811	-0-	-4799	-0-	4116	3	695	9	N	632	632	0			-0-
*04	9120	X	6715	-0-	-2405	-0-	5743	3	972	9	N	884	884	0			-0-
*05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	8395	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
*06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	8425	3	1522	9	N	1384	1384	0			-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10478	X	9214	-0-	-1264	-0-	7431	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
*11	10140	X	1191	-0-	-8949	-0-	1000	3	191	9	N	174	174	0			-0-
*12	10478	X	536	-0-	-9942	-0-	504	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*01	9765	X	4881	-0-	-4884	-0-	3898	3	983	9	N	894	894	0			-0-
*02	8820	X	6335	-0-	-2485	-0-	5213	3	1122	9	N	1020	1020	0			-0-
*03	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	7494	3	1683	9	N	1530	1530	0			-0-
*04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	6575	3	1521	9	N	1383	1383	0			-0-
*05	7006	X	4133	-0-	-2873	-0-	3220	3	913	9	N	830	830	0			-0-
*06	8880	X	3070	-0-	-5810	-0-	2461	3	609	9	N	554	554	0			-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
*11	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	9293	3	1806	9	N	1642	1642	0			-0-
*12	11966	X	11273	-0-	-693	-0-	9316	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-
*01	11408	X	9585	-0-	-1823	-0-	8074	3	1511	9	N	1374	1374	0			-0-
*02	10360	X	7647	-0-	-2713	-0-	6462	3	1185	9	N	1077	1077	0			-0-
*03	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	11861	3	3002	9	N	2729	2729	0			-0-
*04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10193	3	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
*05	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	12983	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-
*06	14370	X	6547	-0-	-7823	-0-	5450	3	1097	9	N	997	997	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	13925	3	336	9	N	305	305	0			-0-
02	5796	X	3677	-0-	-2119	-0-	3434	3	243	9	N	221	221	0			-0-
03	6417	X	2096	-0-	-4321	-0-	2	2	1910	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
*04	6210	X	2267	-0-	-3943	-0-	2150	3	117	9	N	106	106	0			-0-
*05	6417	X	4091	-0-	-2326	-0-	3840	3	251	9	N	228	228	0			-0-
06	6210	X	2393	-0-	-3817	-0-	2261	3	132	9	N	120	120	0			-0-

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1	2	24913	3	N	2315	2315	0			-0-
							2547	9									
02	14952	X	12480	-0-	-2472	-0-	2	2	11513	3	N	877	877	0			-0-
							965	9									
03	16554	X	208	-0-	-16346	-0-	179	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*04	26580	X	10834	-0-	-15746	-0-	9812	3	1022	9	N	929	929	0			-0-
05	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	7	7	0			-0-
06	26580	X	3914	-0-	-22666	-0-	3506	3	408	9	N	371	371	0			-0-

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	1	2	24356	3	N	2236	2236	0			-0-
							2460	9									
02	22092	X	18483	-0-	-3609	-0-	2	2	16967	3	N	1376	1376	0			-0-
							1514	9									
03	24459	X	19336	-0-	-5123	-0-	15	2	17659	3	N	1511	1511	0			-0-
							1662	9									
*04	25950	X	16025	-0-	-9925	-0-	14591	3	1434	9	N	1304	1304	0			-0-
*05	26815	X	22980	-0-	-3835	-0-	21157	3	1823	9	N	1657	1657	0			-0-
06	32373	X	32373	-0-	-0-	-0-	30764	3	1609	9	N	1463	1463	0			-0-

1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	18616	-0-	-11237	-0-	1	2	17020	3	N	1450	1450	0			-0-
							1595	9									
02	24864	X	17164	-0-	-7700	-0-	2	2	15952	3	N	1100	1100	0			-0-
							1210	9									
03	25668	X	17953	-0-	-7715	-0-	14	2	16563	3	N	1251	1251	0			-0-
							1376	9									
*04	21840	X	17372	-0-	-4468	-0-	16075	3	1297	9	N	1179	1179	0			-0-
*05	22010	X	17856	-0-	-4154	-0-	16525	3	1331	9	N	1210	1210	0			-0-
06	18390	X	16433	-0-	-1957	-0-	15176	3	1257	9	N	1143	1143	0			-0-

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	12822	-0-	-8382	-0-	11601	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
02	19152	X	11486	-0-	-7666	-0-	1	2	10625	3	N	782	781	0	1	8	-0-
							860	9									
03	21204	X	11052	-0-	-10152	-0-	8	2	10138	3	N	824	824	0			-0-
							906	9									
*04	13680	X	11508	-0-	-2172	-0-	10432	3	1076	9	N	978	978	0			-0-
*05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	16579	3	1034	9	N	940	940	0			-0-
06	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	13572	3	821	9	N	746	746	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	10019	-0-	-19214	-0-	9539	3	480	9	N	436	436	0			-0-
02	26404	X	3831	-0-	-22573	-0-	3619	3	212	9	N	193	193	0			-0-
03	24428	X	13294	-0-	-11134	-0-	10	2	12331	3	N	866	866	0			-0-
							953	9									
*04	23640	X	21207	-0-	-2433	-0-	20033	3	1174	9	N	1067	1067	0			-0-
*05	24428	X	17718	-0-	-6710	-0-	16983	3	735	9	N	668	668	0			-0-
06	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	18367	3	671	9	N	610	610	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	15748	-0-	-11036	-0-	14739	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
02	21952	X	17776	-0-	-4176	-0-	2	2	17435	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
03	24800	X	24	-0-	-24776	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					N	-0-					-0-
*05	24800	X	1225	-0-	-23575	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	19050	X	921	-0-	-18129	-0-	921	3			N	-0-					-0-

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 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	24924	X	3866	-0-	-21058	-0-	3494	3	372	9	N	338	338	0			-0-
02	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	3	2	22957	3	N	1413	1413	0			-0-
							1554	9									
03	22661	X	22586	-0-	-75	-0-	18	2	21644	3	N	840	840	0			-0-
							924	9									
*04	21030	X	15427	-0-	-5603	-0-	14573	3	854	9	N	776	776	0			-0-
*05	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	31646	3	1527	9	N	1388	1388	0			-0-
06	26280	X	16386	-0-	-9894	-0-	15486	3	900	9	N	818	818	0			-0-

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	3872	-0-	-24958	-0-	3556	3	316	9	N	287	287	0			-0-
02	26040	X	17788	-0-	-8252	-0-	2	2	16262	3	N	1385	1385	0			-0-
							1524	9									
03	28830	X	10819	-0-	-18011	-0-	8	2	9910	3	N	819	819	0			-0-
							901	9									
*04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11540	3	1100	9	N	1000	1000	0			-0-
*05	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	20502	3	1801	9	N	1637	1637	0			-0-
06	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	18173	3	1598	9	N	1453	1453	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	231	-0-	-16509	-0-	222	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	16800	X	118	-0-	-16682	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	15	2	18623	3	N	1501	1501	0			-0-
							1651	9									
*04	18000	X	17088	-0-	-912	-0-	15866	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
*05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	15690	3	1199	9	N	1090	1090	0			-0-
06	19620	X	6745	-0-	-12875	-0-	6273	3	472	9	N	429	429	0			-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 A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-1169	-0-	3085	3	1016	9	N	924	924	0		-0-
02	7728	X	2312	-0-	-5416	-0-	1426	3	886	9	N	805	805	0		-0-
03	8556	X	2615	-0-	-5941	-0-	1	2	1631	3	N	894	894	0		-0-
							983	9								
*04	8280	X	1789	-0-	-6491	-0-	986	3	803	9	N	730	730	0		-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-				-0-
06	3960	X	708	-0-	-3252	-0-	632	3	76	9	N	69	69	0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7502	-0-	-1209	-0-	6588	3	914	9	N	831	831	0		-0-
02	7868	X	6405	-0-	-1463	-0-	1	2	5605	3	N	726	726	0		-0-
							799	9								
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	7	2	8026	3	N	1064	1064	0		-0-
							1170	9								
*04	8070	X	6272	-0-	-1798	-0-	5202	3	1070	9	N	973	973	0		-0-
*05	8339	X	5846	-0-	-2493	-0-	4801	3	1045	9	N	950	950	0		-0-
06	8910	X	7092	-0-	-1818	-0-	5848	3	1244	9	N	1131	1131	0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10341	-0-	-4260	-0-	8703	3	1638	9	N	1489	1489	0		-0-
02	13188	X	9367	-0-	-3821	-0-	1	2	7775	3	N	1446	1446	0		-0-
							1591	9								
03	13268	X	10096	-0-	-3172	-0-	7	2	7978	3	N	1919	1919	0		-0-
							2111	9								
*04	12840	X	8980	-0-	-3860	-0-	7341	3	1639	9	N	1490	1490	0		-0-
*05	10664	X	10637	-0-	-27	-0-	8438	3	2199	9	N	1999	1999	0		-0-
06	10050	X	5498	-0-	-4552	-0-	3801	3	1697	9	N	1543	1543	0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	12595	-0-	-3866	-0-	10770	3	1825	9	N	1659	1659	0		-0-
02	14868	X	11353	-0-	-3515	-0-	1	2	9662	3	N	1536	1536	0		-0-
							1690	9								
03	15562	X	12669	-0-	-2893	-0-	9	2	10834	3	N	1660	1660	0		-0-
							1826	9								
*04	15060	X	10000	-0-	-5060	-0-	8786	3	1214	9	N	1104	1104	0		-0-
*05	14446	X	5716	-0-	-8730	-0-	5124	3	592	9	N	538	538	0		-0-
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-				-0-

1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37175	X	37175	-0-	-0-	-0-	1	2	36423	3	N	683	683	0		-0-
							751	9								
02	42168	X	4487	-0-	-37681	-0-	1	2	4430	3	N	51	51	0		-0-
							56	9								
03	46686	X	24338	-0-	-22348	-0-	20	2	23659	3	N	599	599	0		-0-
							659	9								
*04	45180	X	32801	-0-	-12379	-0-	32498	3	303	9	N	275	275	0		-0-
*05	37169	X	16681	-0-	-20488	-0-	16646	3	35	9	N	32	32	0		-0-
06	35970	X	20238	-0-	-15732	-0-	19857	3	381	9	N	346	346	0		-0-

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 #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	17155	-0-	-2654	-0-	15199	3	1956	9	N	1778	1778	0		-0-
02	17892	X	15358	-0-	-2534	-0-	2	2	13169	3	N	1988	1988	0		-0-
							2187	9								
03	19065	X	16609	-0-	-2456	-0-	12	2	14360	3	N	2034	2034	0		-0-
							2237	9								
*04	18000	X	13536	-0-	-4464	-0-	11548	3	1988	9	N	1807	1807	0		-0-
*05	17763	X	15982	-0-	-1781	-0-	14286	3	1696	9	N	1542	1542	0		-0-
06	16590	X	16021	-0-	-569	-0-	13685	3	2336	9	N	2124	2124	0		-0-

SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	16155	-0-	-25323	-0-	1	2	16093	3	N	55	55	0		-0-
							61	9								
02	37016	X	-0-	-0-	-37016	-0-					N	-0-				-0-
03	40982	X	19209	-0-	-21773	-0-	16	2	18953	3	N	218	218	0		-0-
							240	9								
*04	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29805	3	158	9	N	144	144	0		-0-
*05	27838	X	25861	-0-	-1977	-0-	25829	3	32	9	N	29	29	0		-0-
06	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24547	3	2	9	N	2	2	0		-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	4426	-0-	-9958	-0-	3533	3	893	9	N	812	812	0		-0-
02	12992	X	619	-0-	-12373	-0-	49	3	570	9	N	518	518	0		-0-
03	14384	X	1224	-0-	-13160	-0-	573	3	651	9	N	592	592	0		-0-
*04	13920	X	2085	-0-	-11835	-0-	1303	3	782	9	N	711	711	0		-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	5991	3	587	9	N	534	534	0		-0-

1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56265	X	30759	-0-	-25506	-0-	1	2	30317	3	N	401	401	0		-0-
							441	9								
02	50820	X	3860	-0-	-46960	-0-	1	2	3792	3	N	61	61	0		-0-
							67	9								
03	46655	X	29478	-0-	-17177	-0-	24	2	28794	3	N	600	600	0		-0-
							660	9								
*04	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	32306	3	646	9	N	587	587	0		-0-
*05	31434	X	15970	-0-	-15464	-0-	15642	3	328	9	N	298	298	0		-0-
06	29760	X	20733	-0-	-9027	-0-	20185	3	548	9	N	498	498	0		-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6289	-0-	-128	-0-	5494	3	795	9	N	723	723	0		-0-
02	5348	X	3219	-0-	-2129	-0-	2713	3	506	9	N	460	460	0		-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	5	2	5775	3	N	427	427	0		-0-
							470	9								
*04	6090	X	1065	-0-	-5025	-0-	836	3	229	9	N	208	208	0		-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				-0-
06	6090	X	133	-0-	-5957	-0-	11	3	122	9	N	111	111	0		-0-

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 #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 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
01	15810	X	13067	-0-	-2743	-0-	12123	3	944	9	N	858	858	0			-0-
02	17136	X	11123	-0-	-6013	-0-	1	2	10019	3	N	1003	1003	0			-0-
							1103	9									
03	18972	X	12472	-0-	-6500	-0-	9	2	11417	3	N	951	951	0			-0-
							1046	9									
*04	18360	X	10043	-0-	-8317	-0-	9172	3	871	9	N	792	792	0			-0-
05	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
06	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-

1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	1	2	44700	3	N	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
02	26684	X	8305	-0-	-18379	-0-	1	2	8161	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
03	44296	X	44296	-0-	-0-	-0-	36	2	43055	3	N	1095	1095	0			-0-
							1205	9									
*04	50751	X	50751	-0-	-0-	-0-	49784	3	967	9	N	879	879	0			-0-
*05	46004	X	18018	-0-	-27986	-0-	17351	3	667	9	N	606	606	0			-0-
06	44520	X	30378	-0-	-14142	-0-	29531	3	847	9	N	770	770	0			-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	26135	-0-	-18319	-0-	23791	3	2344	9	N	2131	2216	1			91
02	36932	X	2173	-0-	-34759	-0-	1691	3	482	9	N	438	499	1			30
03	40920	X	13438	-0-	-27482	-0-	1	1	11795	3	N	1493	1396	1			127
							1642	9									
04	39600	X	22010	-0-	-17590	-0-	19436	3	2574	9	N	2340	2297	1			170
*05	38502	X	22655	-0-	-15847	-0-	1	1	20160	3	N	2267	2188	1	5	8	244
							2494	9									
*06	31462	X	31462	-0-	-0-	-0-	1	1	28979	3	N	2256	2432	1	1	8	67
							2482	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	40703	-0-	-0-	-0-	37702	3	3001	9	N	2728	2789	1			116
02	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	30946	3	3047	9	N	2770	2696	1			190
03	37355	X	22535	-0-	-14820	-0-	1	1	20651	3	N	1712	1757	1			145
							1883	9									
04	39390	X	17816	-0-	-21574	-0-	15981	3	1835	9	N	1668	1692	1			121
05	40703	X	17488	-0-	-23215	-0-	1	1	15103	3	N	2167	2054	1			234
							2384	9									
06	39390	X	17792	-0-	-21598	-0-	15261	3	2531	9	N	2301	2466	1			69

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49414	X	44767	-0-	-4647	-0-	40881	3	3886	9	N	3533	3630	1			151
02	44632	X	36131	-0-	-8501	-0-	32652	3	3479	9	N	3163	3097	1			217
03	55335	X	20880	-0-	-34455	-0-	1	1	18981	3	N	1725	1796	1			146
							1898	9									
04	53550	X	23321	-0-	-30229	-0-	20821	3	2500	9	N	2273	2254	1			165
05	55335	X	37711	-0-	-17624	-0-	2	1	33746	3	N	3603	3379	1			389
							3963	9									
06	43320	X	36077	-0-	-7243	-0-	1	1	32723	3	N	3048	3346	1			91
							3353	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	33234	-0-	-9143	-0-	25542	3	7692	9	N	6993	7064	1			298
02	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	40413	3	7580	9	N	6891	6716	1			473
03	45493	X	45493	-0-	-0-	-0-	2	1	38480	3	N	6374	6306	1			541
							7011	9									
04	43771	X	43771	-0-	-0-	-0-	37327	3	6444	9	N	5858	5973	1			426
05	53134	X	39867	-0-	-13267	-0-	2	1	33860	3	N	5459	5296	1			589
							6005	9									
06	51420	X	36802	-0-	-14618	-0-	1	1	31732	3	N	4608	5060	1			137
							5069	9									

OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	44624	-0-	-18833	-0-	1	2	41326	3	N	2997	2997	0			-0-
							3297	9									
02	57316	X	43737	-0-	-13579	-0-	6	2	42678	3	N	957	957	0			-0-
							1053	9									
03	55335	X	51167	-0-	-4168	-0-	40	2	47571	3	N	3233	3233	0			-0-
							3556	9									
*04	47310	X	44950	-0-	-2360	-0-	41511	3	3439	9	N	3126	3126	0			-0-
*05	48887	X	41062	-0-	-7825	-0-	39222	3	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
06	49530	X	30603	-0-	-18927	-0-	29216	3	1387	9	N	1261	1261	0			-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014	X	60352	-0-	-7662	-0-	2	2	55177	3	N	4703	4703	0			-0-
							5173	9									
02	61432	X	53585	-0-	-7847	-0-	6	2	48630	3	N	4499	4499	0			-0-
							4949	9									
03	68014	X	53073	-0-	-14941	-0-	40	2	48374	3	N	4235	4235	0			-0-
							4659	9									
*04	59250	X	47858	-0-	-11392	-0-	43554	3	4304	9	N	3913	3913	0			-0-
*05	61225	X	42828	-0-	-18397	-0-	39299	3	3529	9	N	3208	3208	0			-0-
06	58410	X	43289	-0-	-15121	-0-	39331	3	3958	9	N	3598	3598	0			-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38136	X	38136	-0-	-0-	-0-	34978	3	3158	9	N	2871	2952	1			122
02	36848	X	33025	-0-	-3823	-0-	30119	3	2906	9	N	2642	2583	1			181
03	45353	X	21607	-0-	-23746	-0-	1	1	19815	3	N	1628	1671	1			138
							1791	9									
04	43890	X	43702	-0-	-188	-0-	40450	3	3252	9	N	2956	2879	1			215
05	45353	X	37562	-0-	-7791	-0-	3	1	35072	3	N	2261	2232	1			244
							2487	9									
06	36900	X	34002	-0-	-2898	-0-	1	1	31621	3	N	2164	2343	1			65
							2380	9									

KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	8102	3	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1	2	7145	3	N	836	836	0			-0-
							920	9									
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	5	2	5631	3	N	618	618	0			-0-
							680	9									
*04	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3134	3	457	9	N	415	415	0			-0-
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4391	3	460	9	N	418	418	0			-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	6432	3	770	9	N	700	700	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	25629	-0-	-4751	-0-	23310	3	2319	9	N	2108	2141	1			90
02	29764	X	21407	-0-	-8357	-0-	19318	3	2089	9	N	1899	1859	1			130
03	32953	X	15419	-0-	-17534	-0-	1	1	14129	3	N	1172	1203	1			99
							1289	9									
04	31890	X	17581	-0-	-14309	-0-	15604	3	1977	9	N	1797	1765	1			131
05	26009	X	17978	-0-	-8031	-0-	1	1	15907	3	N	1882	1810	1			203
							2070	9									
06	24810	X	17942	-0-	-6868	-0-	15986	3	1956	9	N	1778	1928	1			53

KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56885	X	41791	-0-	-15094	-0-	1	2	40483	3	N	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
02	46844	X	37422	-0-	-9422	-0-	5	2	36208	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
03	53196	X	32378	-0-	-20818	-0-	26	2	31307	3	N	950	950	0			-0-
							1045	9									
*04	47250	X	38951	-0-	-8299	-0-	37715	3	1236	9	N	1124	1124	0			-0-
*05	45508	X	35102	-0-	-10406	-0-	33977	3	1125	9	N	1023	1023	0			-0-
06	40440	X	34982	-0-	-5458	-0-	33825	3	1157	9	N	1052	1052	0			-0-

KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	28073	-0-	-5562	-0-	1	2	26916	3	N	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
02	30380	X	23930	-0-	-6450	-0-	3	2	22960	3	N	879	879	0			-0-
							967	9									
03	28892	X	23818	-0-	-5074	-0-	19	2	22864	3	N	850	850	0			-0-
							935	9									
*04	27810	X	25666	-0-	-2144	-0-	24568	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*05	28086	X	27186	-0-	-900	-0-	26352	3	834	9	N	758	758	0			-0-
06	27180	X	24175	-0-	-3005	-0-	23375	3	800	9	N	727	727	0			-0-

KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49786	X	43523	-0-	-6263	-0-	1	2	42102	3	N	1291	1291	0			-0-
							1420	9									
02	44968	X	39009	-0-	-5959	-0-	5	2	37629	3	N	1250	1250	0			-0-
							1375	9									
03	47771	X	28910	-0-	-18861	-0-	23	2	27896	3	N	901	901	0			-0-
							991	9									
*04	43140	X	37870	-0-	-5270	-0-	36511	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
*05	43772	X	25300	-0-	-18472	-0-	24429	3	871	9	N	792	792	0			-0-
06	42120	X	26247	-0-	-15873	-0-	25383	3	864	9	N	785	785	0			-0-

KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	14867	-0-	-7081	-0-	14138	3	729	9	N	663	663	0			-0-
02	18312	X	13517	-0-	-4795	-0-	2	2	12859	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
03	18972	X	15021	-0-	-3951	-0-	12	2	14341	3	N	607	607	0			-0-
							668	9									
*04	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	17419	3	798	9	N	725	725	0			-0-
*05	16430	X	14153	-0-	-2277	-0-	13523	3	630	9	N	573	573	0			-0-
06	14550	X	10960	-0-	-3590	-0-	10491	3	469	9	N	426	426	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	33017	-0-	-19280	-0-	1	2	29816	3	N	2909	2909	0	-0-
							3200	9							
02	43904	X	27518	-0-	-16386	-0-	3	2	24776	3	N	2490	2490	0	-0-
							2739	9							
03	44175	X	22694	-0-	-21481	-0-	17	2	20749	3	N	1753	1753	0	-0-
							1928	9							
*04	38370	X	9991	-0-	-28379	-0-	9197	3	794	9	N	722	722	0	-0-
*05	35495	X	35483	-0-	-12	-0-	32296	3	3187	9	N	2897	2897	0	-0-
06	31950	X	28175	-0-	-3775	-0-	25294	3	2881	9	N	2619	2619	0	-0-

LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51677	X	51677	-0-	-0-	-0-	1	2	46870	3	N	4369	4369	0	-0-
							4806	9							
02	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	5	2	37037	3	N	3747	3747	0	-0-
							4122	9							
03	60667	X	40361	-0-	-20306	-0-	30	2	36648	3	N	3348	3348	0	-0-
							3683	9							
*04	58710	X	36332	-0-	-22378	-0-	32826	3	3506	9	N	3187	3187	0	-0-
*05	60667	X	31620	-0-	-29047	-0-	28672	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-
06	47340	X	9637	-0-	-37703	-0-	8786	3	851	9	N	774	774	0	-0-

LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83679	X	83679	-0-	-0-	-0-	2	2	77670	3	N	5461	5461	0	-0-
							6007	9							
02	73800	X	73800	-0-	-0-	-0-	9	2	68728	3	N	4603	4603	0	-0-
							5063	9							
03	75981	X	74736	-0-	-1245	-0-	58	2	69457	3	N	4746	4746	0	-0-
							5221	9							
*04	80970	X	61273	-0-	-19697	-0-	56683	3	4590	9	N	4173	4173	0	-0-
*05	83669	X	43483	-0-	-40186	-0-	39810	3	3673	9	N	3339	3339	0	-0-
06	80970	X	44070	-0-	-36900	-0-	40129	3	3941	9	N	3583	3583	0	-0-

LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70153	X	52822	-0-	-17331	-0-	2	2	48418	3	N	4002	4002	0	-0-
							4402	9							
02	63364	X	44238	-0-	-19126	-0-	5	2	40385	3	N	3498	3498	0	-0-
							3848	9							
03	63364	X	46348	-0-	-17016	-0-	35	2	42417	3	N	3542	3542	0	-0-
							3896	9							
*04	61320	X	41507	-0-	-19813	-0-	37980	3	3527	9	N	3206	3206	0	-0-
*05	52824	X	22422	-0-	-30402	-0-	20766	3	1656	9	N	1505	1505	0	-0-
06	51120	X	23868	-0-	-27252	-0-	22219	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-

ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	31804	-0-	-7845	-0-	1	2	30502	3	N	1183	1183	0	-0-
							1301	9							
02	34048	X	27043	-0-	-7005	-0-	3	2	25782	3	N	1144	1144	0	-0-
							1258	9							
03	35650	X	29152	-0-	-6498	-0-	23	2	27756	3	N	1248	1248	0	-0-
							1373	9							
*04	32640	X	26904	-0-	-5736	-0-	25600	3	1304	9	N	1185	1185	0	-0-
*05	31806	X	6594	-0-	-25212	-0-	6287	3	307	9	N	279	279	0	-0-
06	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	29989	3	1505	9	N	1368	1368	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 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
01	41602	X	33827	-0-	-7775	-0-	1	2	32916	3	N	827	827	0			-0-
							910	9									
02	37576	X	28007	-0-	-9569	-0-	4	2	26878	3	N	1023	1023	0			-0-
							1125	9									
03	41602	X	29437	-0-	-12165	-0-	24	2	28205	3	N	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
*04	35790	X	27171	-0-	-8619	-0-	26056	3	1115	9	N	1014	1014	0			-0-
*05	33821	X	11231	-0-	-22590	-0-	10800	3	431	9	N	392	392	0			-0-
06	32730	X	32183	-0-	-547	-0-	31101	3	1082	9	N	984	984	0			-0-

ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	34261	-0-	-9945	-0-	1	2	33051	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
02	37212	X	29304	-0-	-7908	-0-	4	2	28330	3	N	882	882	0			-0-
							970	9									
03	38874	X	29797	-0-	-9077	-0-	24	2	28974	3	N	726	726	0			-0-
							799	9									
*04	35820	X	28519	-0-	-7301	-0-	27517	3	1002	9	N	911	911	0			-0-
*05	34255	X	11160	-0-	-23095	-0-	10857	3	303	9	N	275	275	0			-0-
06	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	33305	3	853	9	N	775	775	0			-0-

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	27643	-0-	-8007	-0-	1	2	26569	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
02	30856	X	15340	-0-	-15516	-0-	2	2	13970	3	N	1244	1244	0			-0-
							1368	9									
03	32767	X	834	-0-	-31933	-0-	1	2	774	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
04	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-					N	-0-					-0-
*05	29605	X	1776	-0-	-27829	-0-	1647	3	129	9	N	117	117	0			-0-
06	26760	X	1076	-0-	-25684	-0-	1000	3	76	9	N	69	69	0			-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	51615	X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
*11	49950	X	26095	-0-	-23855	-0-	23746	3	2349	9	N	2135	2135	0			-0-
*12	45260	X	26970	-0-	-18290	-0-	24876	3	2094	9	N	1904	1904	0			-0-
*01	39556	X	19532	-0-	-20024	-0-	17801	3	1731	9	N	1574	1574	0			-0-
*02	31556	X	19872	-0-	-11684	-0-	17952	3	1920	9	N	1745	1745	0			-0-
*03	29698	X	24185	-0-	-5513	-0-	21887	3	2298	9	N	2089	2089	0			-0-
*04	26100	X	19016	-0-	-7084	-0-	17264	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
*05	26970	X	17017	-0-	-9953	-0-	15591	3	1426	9	N	1296	1296	0			-0-
*06	23400	X	19733	-0-	-3667	-0-	17802	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57040	X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0			-0-
*11	49950	X	42726	-0-	-7224	-0-	39129	3	3597	9	N	3270	3270	0			-0-
*12	40610	X	38068	-0-	-2542	-0-	35212	3	2856	9	N	2596	2596	0			-0-
*01	50189	X	22185	-0-	-28004	-0-	20174	3	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
*02	45332	X	22601	-0-	-22731	-0-	20145	3	2456	9	N	2233	2233	0			-0-
*03	50189	X	34259	-0-	-15930	-0-	30991	3	3268	9	N	2971	2971	0			-0-
*04	42720	X	28511	-0-	-14209	-0-	26067	3	2444	9	N	2222	2222	0			-0-
*05	38068	X	19840	-0-	-18228	-0-	18004	3	1836	9	N	1669	1669	0			-0-
*06	33150	X	27527	-0-	-5623	-0-	24632	3	2895	9	N	2632	2632	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	20061	-0-	-6847	-0-	1	2	19151	3	N	826	826	0			-0-
							909	9									
02	22008	X	18434	-0-	-3574	-0-	2	2	17575	3	N	779	779	0			-0-
							857	9									
03	24366	X	22670	-0-	-1696	-0-	18	2	21683	3	N	881	881	0			-0-
							969	9									
*04	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	24485	3	1051	9	N	955	955	0			-0-
*05	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	26445	3	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
06	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	25676	3	1133	9	N	1030	1030	0			-0-

BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	36930	-0-	-4455	-0-	1	2	35239	3	N	1536	1536	0			-0-
							1690	9									
02	40236	X	30718	-0-	-9518	-0-	4	2	29237	3	N	1343	1343	0			-0-
							1477	9									
03	44547	X	32308	-0-	-12239	-0-	26	2	30696	3	N	1442	1442	0			-0-
							1586	9									
*04	43110	X	29554	-0-	-13556	-0-	28085	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
*05	36921	X	10661	-0-	-26260	-0-	10153	3	508	9	N	462	462	0			-0-
06	35730	X	31472	-0-	-4258	-0-	30086	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-

1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	2	2	53268	3	N	3939	3939	0			-0-
							4333	9									
02	57709	X	57709	-0-	-0-	-0-	7	2	53454	3	N	3862	3862	0			-0-
							4248	9									
03	56110	X	55003	-0-	-1107	-0-	43	2	51537	3	N	3112	3112	0			-0-
							3423	9									
*04	55740	X	49871	-0-	-5869	-0-	46370	3	3501	9	N	3183	3183	0			-0-
*05	63891	X	47613	-0-	-16278	-0-	44414	3	3199	9	N	2908	2908	0			-0-
06	61830	X	43396	-0-	-18434	-0-	40085	3	3311	9	N	3010	3010	0			-0-

HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77841	X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9	N	2967	2967	0			-0-
*11	75300	X	62990	-0-	-12310	-0-	60069	3	2921	9	N	2655	2655	0			-0-
*12	77810	X	56553	-0-	-21257	-0-	53936	3	2617	9	N	2379	2379	0			-0-
*01	77810	X	51196	-0-	-26614	-0-	48488	3	2708	9	N	2462	2462	0			-0-
*02	65128	X	42275	-0-	-22853	-0-	40131	3	2144	9	N	1949	1949	0			-0-
*03	66898	X	33979	-0-	-32919	-0-	32283	3	1696	9	N	1542	1542	0			-0-
*04	63000	X	719	-0-	-62281	-0-	616	3	103	9	N	94	94	0			-0-
*05	56544	X	-0-	-0-	-56544	-0-					N	-0-					-0-
06	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-					-0-

1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65720	X	37170	-0-	-28550	-0-	1	2	34089	3	N	2800	2800	0			-0-
							3080	9									
02	56840	X	33431	-0-	-23409	-0-	4	2	30877	3	N	2318	2318	0			-0-
							2550	9									
03	55118	X	33978	-0-	-21140	-0-	26	2	31418	3	N	2304	2304	0			-0-
							2534	9									
*04	46680	X	31378	-0-	-15302	-0-	28912	3	2466	9	N	2242	2242	0			-0-
*05	39680	X	25257	-0-	-14423	-0-	23313	3	1944	9	N	1767	1767	0			-0-
06	35970	X	25314	-0-	-10656	-0-	22938	3	2376	9	N	2160	2160	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	52456	-0-	-24548	-0-	2	2	48450	3	N	3640	3640	0			-0-
							4004	9									
02	69552	X	47914	-0-	-21638	-0-	6	2	44252	3	N	3324	3324	0			-0-
							3656	9									
03	60667	X	46617	-0-	-14050	-0-	36	2	42989	3	N	3265	3265	0			-0-
							3592	9									
*04	66780	X	51137	-0-	-15643	-0-	47705	3	3432	9	N	3120	3120	0			-0-
*05	53041	X	40968	-0-	-12073	-0-	37899	3	3069	9	N	2790	2790	0			-0-
06	51330	X	40108	-0-	-11222	-0-	36868	3	3240	9	N	2945	2945	0			-0-

1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100196	X	100196	-0-	-0-	-0-	3	2	97074	3	N	2835	2835	0			-0-
							3119	9									
02	57652	X	57453	-0-	-199	-0-	7	2	54506	3	N	2673	2673	0			-0-
							2940	9									
03	52297	X	38785	-0-	-13512	-0-	30	2	36107	3	N	2407	2407	0			-0-
							2648	9									
*04	96960	X	42398	-0-	-54562	-0-	39745	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-
*05	100192	X	34884	-0-	-65308	-0-	32431	3	2453	9	N	2230	2230	0			-0-
06	96960	X	31642	-0-	-65318	-0-	29171	3	2471	9	N	2246	2246	0			-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	44826	-0-	-0-	-0-	1	2	39077	3	N	5225	5225	0			-0-
							5748	9									
02	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	4	2	32731	3	N	4204	4204	0			-0-
							4624	9									
03	38461	X	38461	-0-	-0-	-0-	27	2	32928	3	N	5005	5005	0			-0-
							5506	9									
*04	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	29704	3	4821	9	N	4383	4383	0			-0-
*05	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	12352	3	1838	9	N	1671	1671	0			-0-
06	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	21586	3	2957	9	N	2688	2688	0			-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72106	X	38888	-0-	-33218	-0-	1	2	35710	3	N	2888	2888	0			-0-
							3177	9									
02	65128	X	53181	-0-	-11947	-0-	7	2	49320	3	N	3504	3504	0			-0-
							3854	9									
03	61783	X	59730	-0-	-2053	-0-	46	2	55145	3	N	4126	4126	0			-0-
							4539	9									
*04	57870	X	49557	-0-	-8313	-0-	45657	3	3900	9	N	3545	3545	0			-0-
*05	59799	X	18684	-0-	-41115	-0-	17218	3	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
06	57810	X	2925	-0-	-54885	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	19560	-0-	-13920	-0-	16927	3	2633	9	N	2394	2394	0			-0-
*11	30720	X	16971	-0-	-13749	-0-	14584	3	2387	9	N	2170	2170	0			-0-
*12	28644	X	13014	-0-	-15630	-0-	11539	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-
*01	26350	X	9218	-0-	-17132	-0-	7962	3	1256	9	N	1142	1142	0			-0-
*02	20524	X	9312	-0-	-11212	-0-	7952	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
*03	19561	X	13635	-0-	-5926	-0-	11668	3	1967	9	N	1788	1788	0			-0-
*04	16980	X	11390	-0-	-5590	-0-	9807	3	1583	9	N	1439	1439	0			-0-
*05	13020	X	10763	-0-	-2257	-0-	9340	3	1423	9	N	1294	1294	0			-0-
*06	13200	X	11769	-0-	-1431	-0-	10185	3	1584	9	N	1440	1440	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 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63071	X	63071	-0-	-0-	-0-	56812	3	6259	9	N	5690	5690	0			-0-
*11	67068	X	67068	-0-	-0-	-0-	60525	3	6543	9	N	5948	5948	0			-0-
*12	70108	X	70108	-0-	-0-	-0-	64799	3	5309	9	N	4826	4826	0			-0-
*01	44720	X	44720	-0-	-0-	-0-	40747	3	3973	9	N	3612	3612	0			-0-
*02	40501	X	40501	-0-	-0-	-0-	36311	3	4190	9	N	3809	3809	0			-0-
*03	64897	X	64897	-0-	-0-	-0-	58712	3	6185	9	N	5623	5622	0	1	8	-0-
*04	53831	X	53831	-0-	-0-	-0-	49144	3	4687	9	N	4261	4261	0			-0-
*05	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	30034	3	2529	9	N	2299	2299	0			-0-
*06	53636	X	53636	-0-	-0-	-0-	49327	3	4309	9	N	3917	3917	0			-0-

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413

*10	86459	X	55341	-0-	-31118	-0-	51569	3	3772	9	N	3429	3429	0			-0-
*11	83670	X	45403	-0-	-38267	-0-	42361	3	3042	9	N	2765	2765	0			-0-
*12	69564	X	54963	-0-	-14601	-0-	52149	3	2814	9	N	2558	2558	0			-0-
*01	61659	X	49448	-0-	-12211	-0-	46944	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
*02	52612	X	41543	-0-	-11069	-0-	39578	3	1965	9	N	1786	1786	0			-0-
*03	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	55594	3	2543	9	N	2312	2312	0			-0-
*04	53190	X	51844	-0-	-1346	-0-	49680	3	2164	9	N	1967	1967	0			-0-
*05	54963	X	20047	-0-	-34916	-0-	19634	3	413	9	N	375	375	0			-0-
*06	56250	X	11051	-0-	-45199	-0-	10998	3	53	9	N	48	48	0			-0-

HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278

*10	81778	X	58654	-0-	-23124	-0-	55329	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
*11	73980	X	64343	-0-	-9637	-0-	61001	3	3342	9	N	3038	3038	0			-0-
*12	62682	X	55352	-0-	-7330	-0-	52742	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
*01	58652	X	42120	-0-	-16532	-0-	39606	3	2514	9	N	2285	2285	0			-0-
*02	60060	X	43957	-0-	-16103	-0-	41273	3	2684	9	N	2440	2440	0			-0-
*03	66495	X	47611	-0-	-18884	-0-	44978	3	2633	9	N	2394	2394	0			-0-
*04	64350	X	55141	-0-	-9209	-0-	52050	3	3091	9	N	2810	2810	0			-0-
*05	55366	X	33858	-0-	-21508	-0-	31298	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*06	47100	X	2916	-0-	-44184	-0-	2651	3	265	9	N	241	241	0			-0-

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331

*10	99107	X	64512	-0-	-34595	-0-	59805	3	4707	9	N	4279	4279	0			-0-
*11	94320	X	51362	-0-	-42958	-0-	47260	3	4102	9	N	3729	3729	0			-0-
*12	83824	X	45160	-0-	-38664	-0-	41586	3	3574	9	N	3249	3249	0			-0-
*01	78926	X	61613	-0-	-17313	-0-	57394	3	4219	9	N	3835	3835	0			-0-
*02	64428	X	61822	-0-	-2606	-0-	58557	3	3265	9	N	2968	2968	0			-0-
*03	64511	X	36316	-0-	-28195	-0-	34310	3	2006	9	N	1824	1824	0			-0-
04	59640	X	1152	-0-	-58488	-0-	121	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
*05	68448	X	-0-	-0-	-68448	-0-					N	-0-					-0-
06	66240	X	-0-	-0-	-66240	-0-					N	-0-					-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988

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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	19357	-0-	-21656	-0-	1	2	18992	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
02	36288	X	26813	-0-	-9475	-0-	3	2	25960	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									
03	34286	X	27750	-0-	-6536	-0-	22	2	26955	3	N	703	703	0			-0-
							773	9									
*04	33180	X	25575	-0-	-7605	-0-	24853	3	722	9	N	656	656	0			-0-
*05	29698	X	10612	-0-	-19086	-0-	10360	3	252	9	N	229	229	0			-0-
06	32586	X	32586	-0-	-0-	-0-	31820	3	766	9	N	696	696	0			-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	1	2	44975	3	N	573	573	0			-0-
							630	9									
02	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	5	2	38122	3	N	511	511	0			-0-
							562	9									
03	47151	X	33011	-0-	-14140	-0-	27	2	32488	3	N	451	451	0			-0-
							496	9									
*04	45630	X	688	-0-	-44942	-0-	686	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	47151	X	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					-0-
06	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					N	-0-					-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65472	X	45778	-0-	-19694	-0-	1	2	40662	3	N	4650	4650	0			-0-
							5115	9									
02	51912	X	42959	-0-	-8953	-0-	5	2	39021	3	N	3575	3575	0			-0-
							3933	9									
03	68410	X	68410	-0-	-0-	-0-	48	2	58029	3	N	9394	9394	0			-0-
							10333	9									
*04	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	45153	3	7061	9	N	6419	6419	0			-0-
*05	49575	X	49575	-0-	-0-	-0-	44258	3	5317	9	N	4834	4834	0			-0-
06	66210	X	49871	-0-	-16339	-0-	44655	3	5216	9	N	4742	4742	0			-0-

ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 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	33914	X	26680	-0-	-7234	-0-	1	2	22742	3	N	3579	3579	0			-0-
							3937	9									
02	28924	X	24068	-0-	-4856	-0-	3	2	20593	3	N	3156	3156	0			-0-
							3472	9									
03	30225	X	27182	-0-	-3043	-0-	19	2	23373	3	N	3445	3445	0			-0-
							3790	9									
*04	27330	X	24180	-0-	-3150	-0-	20683	3	3497	9	N	3179	3179	0			-0-
*05	27962	X	9334	-0-	-18628	-0-	7979	3	1355	9	N	1232	1232	0			-0-
06	26310	X	11653	-0-	-14657	-0-	10320	3	1333	9	N	1212	1212	0			-0-

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 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	51057	X	37541	-0-	-13516	-0-	1	2	35162	3	N	2162	2162	0			-0-
							2378	9									
02	39200	X	26531	-0-	-12669	-0-	3	2	24394	3	N	1940	1940	0			-0-
							2134	9									
03	38564	X	27055	-0-	-11509	-0-	21	2	24902	3	N	1938	1938	0			-0-
							2132	9									
*04	37050	X	23532	-0-	-13518	-0-	21599	3	1933	9	N	1757	1757	0			-0-
*05	38285	X	22565	-0-	-15720	-0-	20771	3	1794	9	N	1631	1631	0			-0-
06	36330	X	20786	-0-	-15544	-0-	19008	3	1778	9	N	1616	1616	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53165	X	51637	-0-	-1528	-0-	1	2	47837	3	N	3454	3454	0			-0-
							3799	9									
02	57033	X	57033	-0-	-0-	-0-	7	2	52954	3	N	3702	3702	0			-0-
							4072	9									
03	64593	X	64593	-0-	-0-	-0-	50	2	60024	3	N	4108	4108	0			-0-
							4519	9									
*04	55837	X	55837	-0-	-0-	-0-	51572	3	4265	9	N	3877	3877	0			-0-
*05	63147	X	40949	-0-	-22198	-0-	38231	3	2718	9	N	2471	2461	0	10	8	-0-
06	62520	X	43330	-0-	-19190	-0-	39845	3	3485	9	N	3168	3168	0			-0-

ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	22016	-0-	-24794	-0-	1	2	17987	3	N	3662	3662	0			-0-
							4028	9									
02	27776	X	19464	-0-	-8312	-0-	2	2	15843	3	N	3290	3290	0			-0-
							3619	9									
03	28241	X	21824	-0-	-6417	-0-	15	2	17975	3	N	3485	3485	0			-0-
							3834	9									
*04	24750	X	20460	-0-	-4290	-0-	16827	3	3633	9	N	3303	3303	0			-0-
*05	23715	X	20115	-0-	-3600	-0-	16683	3	3432	9	N	3120	3120	0			-0-
06	21300	X	20779	-0-	-521	-0-	17183	3	3596	9	N	3269	3269	0			-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	19870	-0-	-4930	-0-	15185	3	4685	9	N	4259	4259	0			-0-
02	20300	X	11467	-0-	-8833	-0-	1	2	9490	3	N	1796	1796	0			-0-
							1976	9									
03	21235	X	20969	-0-	-266	-0-	14	2	17328	3	N	3297	3297	0			-0-
							3627	9									
*04	20550	X	16834	-0-	-3716	-0-	14251	3	2583	9	N	2348	2348	0			-0-
*05	19871	X	13586	-0-	-6285	-0-	11390	3	2196	9	N	1996	1996	0			-0-
06	20280	X	15914	-0-	-4366	-0-	12789	3	3125	9	N	2841	2841	0			-0-

ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	30694	-0-	-9172	-0-	1	2	26510	3	N	3803	3803	0			-0-
							4183	9									
02	32592	X	27127	-0-	-5465	-0-	3	2	23426	3	N	3362	3362	0			-0-
							3698	9									
03	34627	X	27687	-0-	-6940	-0-	20	2	24003	3	N	3331	3331	0			-0-
							3664	9									
*04	30750	X	26700	-0-	-4050	-0-	22996	3	3704	9	N	3367	3367	0			-0-
*05	31775	X	24088	-0-	-7687	-0-	20865	3	3223	9	N	2930	2930	0			-0-
06	29700	X	25902	-0-	-3798	-0-	22211	3	3691	9	N	3355	3355	0			-0-

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5368	-0-	-2227	-0-	4597	3	771	9	N	701	701	0			-0-
02	6020	X	4736	-0-	-1284	-0-	1	2	4159	3	N	524	524	0			-0-
							576	9									
03	5983	X	4226	-0-	-1757	-0-	3	2	3702	3	N	474	474	0			-0-
							521	9									
*04	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	4327	3	560	9	N	509	509	0			-0-
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6280	3	749	9	N	681	681	0			-0-
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	10616	3	912	9	N	829	829	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	23304	-0-	-6704	-0-	1	2	22816	3	N	443	443	0			-0-
							487	9									
02	38422	X	38422	-0-	-0-	-0-	5	2	37637	3	N	709	709	0			-0-
							780	9									
03	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	32	2	38205	3	N	720	720	0			-0-
							792	9									
*04	37560	X	35649	-0-	-1911	-0-	34923	3	726	9	N	660	660	0			-0-
*05	42532	X	21930	-0-	-20602	-0-	21324	3	606	9	N	551	551	0			-0-
06	41160	X	28180	-0-	-12980	-0-	27574	3	606	9	N	551	551	0			-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 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	55676	X	20200	-0-	-35476	-0-	1	2	19863	3	N	305	305	0			-0-
							336	9									
02	50895	X	50895	-0-	-0-	-0-	7	2	50227	3	N	601	601	0			-0-
							661	9									
03	55676	X	51997	-0-	-3679	-0-	43	2	51302	3	N	593	593	0			-0-
							652	9									
*04	53850	X	43824	-0-	-10026	-0-	43251	3	573	9	N	521	521	0			-0-
*05	56358	X	32210	-0-	-24148	-0-	31715	3	495	9	N	450	450	0			-0-
06	54540	X	40077	-0-	-14463	-0-	39535	3	542	9	N	493	493	0			-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	47833	-0-	-0-	-0-	1	2	47393	3	N	399	399	0			-0-
							439	9									
02	46314	X	46314	-0-	-0-	-0-	6	2	45880	3	N	389	389	0			-0-
							428	9									
03	57629	X	29024	-0-	-28605	-0-	24	2	28726	3	N	249	249	0			-0-
							274	9									
*04	55770	X	47429	-0-	-8341	-0-	46947	3	482	9	N	438	438	0			-0-
*05	57629	X	22814	-0-	-34815	-0-	22590	3	224	9	N	204	204	0			-0-
06	49620	X	6643	-0-	-42977	-0-	6643	3			N	-0-					-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 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	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	2	2	50110	3	N	614	614	0			-0-
							675	9									
02	54180	X	27685	-0-	-26495	-0-	4	2	27349	3	N	302	302	0			-0-
							332	9									
03	59985	X	-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-					-0-
*04	58050	X	6533	-0-	-51517	-0-	6531	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	56761	X	40776	-0-	-15985	-0-	40283	3	493	9	N	448	448	0			-0-
06	49140	X	48224	-0-	-916	-0-	47629	3	595	9	N	541	541	0			-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 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	50902	X	39826	-0-	-11076	-0-	1	2	39640	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
02	87579	X	87579	-0-	-0-	-0-	12	2	87271	3	N	269	269	0			-0-
							296	9									
03	72473	X	72473	-0-	-0-	-0-	60	2	72157	3	N	233	233	0			-0-
							256	9									
*04	69990	X	46072	-0-	-23918	-0-	45744	3	328	9	N	298	298	0			-0-
*05	80383	X	31981	-0-	-48402	-0-	31746	3	235	9	N	214	214	0			-0-
06	77790	X	43467	-0-	-34323	-0-	43138	3	329	9	N	299	299	0			-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 D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 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	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1	2	44326	3	N	1664	1664	0			-0-
							1830	9									
02	26572	X	24088	-0-	-2484	-0-	3	2	22470	3	N	1468	1468	0			-0-
							1615	9									
03	26164	X	19572	-0-	-6592	-0-	15	2	18119	3	N	1307	1307	0			-0-
							1438	9									
*04	44670	X	18371	-0-	-26299	-0-	16939	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
*05	46159	X	13401	-0-	-32758	-0-	12057	3	1344	9	N	1222	1222	0			-0-
06	44670	X	10279	-0-	-34391	-0-	9299	3	980	9	N	891	891	0			-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58683	X	48172	-0-	-10511	-0-	1	2	42137	3	N	5485	5485	0			-0-
							6034	9									
02	53004	X	-0-	-0-	-53004	-0-					N	-0-					-0-
03	59241	X	-0-	-0-	-59241	-0-					N	-0-					-0-
*04	57330	X	39876	-0-	-17454	-0-	33372	3	6504	9	N	5913	5913	0			-0-
*05	59241	X	38927	-0-	-20314	-0-	33187	3	5740	9	N	5218	5216	0	2	8	-0-
06	46620	X	35895	-0-	-10725	-0-	28834	3	7061	9	N	6419	6419	0			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 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	33542	X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-					-0-
02	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	3	2	22462	3	N	4813	4813	0			-0-
							5294	9									
03	19592	X	13478	-0-	-6114	-0-	9	2	10936	3	N	2303	2303	0			-0-
							2533	9									
*04	18960	X	18406	-0-	-554	-0-	15025	3	3381	9	N	3074	3074	0			-0-
*05	30721	X	21198	-0-	-9523	-0-	17496	3	3702	9	N	3365	3365	0			-0-
06	29730	X	19608	-0-	-10122	-0-	16373	3	3235	9	N	2941	2941	0			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	36	-0-	-30096	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	23072	X	21466	-0-	-1606	-0-	2	2	17076	3	N	3989	3989	0			-0-
							4388	9									
03	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	2	2	0			-0-
*04	10380	X	336	-0-	-10044	-0-	297	3	39	9	N	35	35	0			-0-
*05	23777	X	455	-0-	-23322	-0-	424	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	23010	X	8629	-0-	-14381	-0-	6741	3	1888	9	N	1716	1716	0			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	1128	-0-	-34863	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	24500	X	20036	-0-	-4464	-0-	2	2	16202	3	N	3484	3484	0			-0-
							3832	9									
03	25110	X	14134	-0-	-10976	-0-	10	2	11735	3	N	2172	2172	0			-0-
							2389	9									
*04	24300	X	22388	-0-	-1912	-0-	18526	3	3862	9	N	3511	3511	0			-0-
*05	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	18415	3	4131	9	N	3755	3755	0			-0-
06	21480	X	18834	-0-	-2646	-0-	15334	3	3500	9	N	3182	3182	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113390	X	113390	-0-	-0-	-0-	3	2	103332	3	N	9141	9141	0			-0-
							10055	9									
02	92232	X	90246	-0-	-1986	-0-	11	2	82733	3	N	6820	6820	0			-0-
							7502	9									
03	97836	X	64893	-0-	-32943	-0-	49	2	58942	3	N	5365	5365	0			-0-
							5902	9									
*04	109740	X	88233	-0-	-21507	-0-	81534	3	6699	9	N	6090	6090	0			-0-
*05	113398	X	66461	-0-	-46937	-0-	1	2	61801	3	N	4235	4235	0			-0-
							4659	9									
06	109740	X	52326	-0-	-57414	-0-	47499	3	4827	9	N	4388	4388	0			-0-

ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100874	X	68455	-0-	-32419	-0-	2	2	67267	3	N	1078	1078	0			-0-
							1186	9									
02	85064	X	64881	-0-	-20183	-0-	8	2	63258	3	N	1468	1468	0			-0-
							1615	9									
03	82894	X	69330	-0-	-13564	-0-	56	2	67562	3	N	1556	1556	0			-0-
							1712	9									
*04	77280	X	56932	-0-	-20348	-0-	55648	3	1284	9	N	1167	1167	0			-0-
*05	71827	X	37478	-0-	-34349	-0-	36467	3	1011	9	N	919	919	0			-0-
06	69510	X	39564	-0-	-29946	-0-	38329	3	1235	9	N	1123	1123	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95263	X	82867	-0-	-12396	-0-	2	2	79143	3	N	3384	3384	0			-0-
							3722	9									
02	86044	X	55306	-0-	-30738	-0-	7	2	52798	3	N	2274	2274	0			-0-
							2501	9									
03	72912	X	53962	-0-	-18950	-0-	43	2	51465	3	N	2231	2231	0			-0-
							2454	9									
*04	80190	X	35758	-0-	-44432	-0-	34055	3	1703	9	N	1548	1548	0			-0-
*05	82863	X	27313	-0-	-55550	-0-	25600	3	1713	9	N	1557	1557	0			-0-
06	80190	X	46734	-0-	-33456	-0-	44328	3	2406	9	N	2187	2187	0			-0-

1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130975	X	111097	-0-	-19878	-0-	3	2	101615	3	N	8617	8617	0			-0-
							9479	9									
02	118300	X	95658	-0-	-22642	-0-	12	2	87569	3	N	7343	7343	0			-0-
							8077	9									
03	121241	X	84567	-0-	-36674	-0-	64	2	76652	3	N	7137	7137	0			-0-
							7851	9									
*04	115590	X	73062	-0-	-42528	-0-	66178	3	6884	9	N	6258	6258	0			-0-
*05	116095	X	45830	-0-	-70265	-0-	41642	3	4188	9	N	3807	3807	0			-0-
06	107520	X	50618	-0-	-56902	-0-	45922	3	4696	9	N	4269	4269	0			-0-

1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140647	X	92340	-0-	-48307	-0-	3	2	85658	3	N	6072	6072	0			-0-
							6679	9									
02	127036	X	6929	-0-	-120107	-0-	1	2	6528	3	N	364	364	0			-0-
							400	9									
03	136276	X	73998	-0-	-62278	-0-	56	2	67728	3	N	5649	5649	0			-0-
							6214	9									
*04	116550	X	81974	-0-	-34576	-0-	76297	3	5677	9	N	5161	5161	0			-0-
*05	112499	X	62005	-0-	-50494	-0-	1	2	57924	3	N	3709	3709	0			-0-
							4080	9									
06	89370	X	54635	-0-	-34735	-0-	50409	3	4226	9	N	3842	3842	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75483	X	75483	-0-	-0-	-0-	2	2	74660	3	N	746	746	0			-0-
							821	9									
02	33908	X	16441	-0-	-17467	-0-	2	2	15629	3	N	736	736	0			-0-
							810	9									
03	84444	X	-0-	-0-	-84444	-0-					N	-0-					-0-
*04	81720	X	42158	-0-	-39562	-0-	41073	3	1085	9	N	986	986	0			-0-
*05	84444	X	51277	-0-	-33167	-0-	1	2	50011	3	N	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
06	73050	X	44214	-0-	-28836	-0-	43300	3	914	9	N	831	831	0			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102269	X	82045	-0-	-20224	-0-	2	2	74905	3	N	6489	6489	0			-0-
							7138	9									
02	90636	X	75198	-0-	-15438	-0-	9	2	68767	3	N	5838	5838	0			-0-
							6422	9									
03	94302	X	63002	-0-	-31300	-0-	47	2	56835	3	N	5564	5564	0			-0-
							6120	9									
*04	79410	X	52906	-0-	-26504	-0-	47692	3	5214	9	N	4740	4740	0			-0-
*05	83266	X	44483	-0-	-38783	-0-	40213	3	4270	9	N	3882	3882	0			-0-
06	80580	X	39324	-0-	-41256	-0-	35154	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 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	38657	X	5	-0-	-38652	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	34916	X	32906	-0-	-2010	-0-	4	2	27666	3	N	4760	4760	0			-0-
							5236	9									
03	28861	X	9528	-0-	-19333	-0-	7	2	8172	3	N	1226	1226	0			-0-
							1349	9									
*04	27570	X	22536	-0-	-5034	-0-	18686	3	3850	9	N	3500	3500	0			-0-
*05	36425	X	27451	-0-	-8974	-0-	23083	3	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
06	35250	X	11386	-0-	-23864	-0-	9402	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	872	3	113	9	N	103	103	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	2053	-0-	-16020	-0-	1874	3	179	9	N	163	163	0			-0-
02	16324	X	10693	-0-	-5631	-0-	1	2	10063	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
03	18073	X	9867	-0-	-8206	-0-	8	2	9279	3	N	527	527	0			-0-
							580	9									
*04	11220	X	10622	-0-	-598	-0-	9663	3	959	9	N	872	872	0			-0-
*05	11842	X	6688	-0-	-5154	-0-	5776	3	912	9	N	829	829	0			-0-
06	11460	X	6701	-0-	-4759	-0-	5823	3	878	9	N	798	798	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 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	24335	X	11123	-0-	-13212	-0-	10847	3	276	9	N	251	251	0			-0-
02	21784	X	20207	-0-	-1577	-0-	3	2	19553	3	N	592	592	0			-0-
							651	9									
03	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	28	2	33222	3	N	353	353	0			-0-
							388	9									
*04	32785	X	32785	-0-	-0-	-0-	32121	3	664	9	N	604	604	0			-0-
*05	22382	X	22179	-0-	-203	-0-	21378	3	801	9	N	728	728	0			-0-
06	32550	X	15190	-0-	-17360	-0-	14345	3	845	9	N	768	768	0			-0-

ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	61680	-0-	-29491	-0-	2	2	60192	3	N	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
02	82348	X	65329	-0-	-17019	-0-	9	2	63772	3	N	1407	1407	0			-0-
							1548	9									
03	80941	X	66629	-0-	-14312	-0-	54	2	65003	3	N	1429	1429	0			-0-
							1572	9									
*04	65700	X	60156	-0-	-5544	-0-	58686	3	1470	9	N	1336	1336	0			-0-
*05	72323	X	41266	-0-	-31057	-0-	40257	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
06	69990	X	23188	-0-	-46802	-0-	22533	3	655	9	N	595	595	0			-0-

ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109275	X	90956	-0-	-18319	-0-	3	2	88421	3	N	2302	2302	0			-0-
							2532	9									
02	98700	X	84004	-0-	-14696	-0-	11	2	81714	3	N	2072	2072	0			-0-
							2279	9									
03	109275	X	90654	-0-	-18621	-0-	74	2	88120	3	N	2236	2236	0			-0-
							2460	9									
*04	102000	X	68283	-0-	-33717	-0-	66383	3	1900	9	N	1727	1727	0			-0-
*05	94364	X	32913	-0-	-61451	-0-	31981	3	932	9	N	847	847	0			-0-
06	90000	X	53158	-0-	-36842	-0-	51468	3	1690	9	N	1536	1536	0			-0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	3762	-0-	-15427	-0-	3528	3	234	9	N	213	213	0			-0-
02	17332	X	12081	-0-	-5251	-0-	2	2	11445	3	N	576	576	0			-0-
							634	9									
03	12369	X	10033	-0-	-2336	-0-	8	2	9626	3	N	363	363	0			-0-
							399	9									
*04	10500	X	5788	-0-	-4712	-0-	5352	3	436	9	N	396	396	0			-0-
*05	13361	X	11313	-0-	-2048	-0-	10532	3	781	9	N	710	710	0			-0-
06	12930	X	9489	-0-	-3441	-0-	8732	3	757	9	N	688	688	0			-0-

KAY-1893 B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204817	X	134067	-0-	-70750	-0-	4	2	121794	3	N	11154	11154	0			-0-
							12269	9									
02	184996	X	102494	-0-	-82502	-0-	12	2	93598	3	N	8076	8076	0			-0-
							8884	9									
03	204817	X	92567	-0-	-112250	-0-	69	2	84163	3	N	7577	7577	0			-0-
							8335	9									
*04	166920	X	84089	-0-	-82831	-0-	76629	3	7460	9	N	6782	6782	0			-0-
*05	172484	X	69682	-0-	-102802	-0-	1	2	64124	3	N	5052	5052	0			-0-
							5557	9									
06	129750	X	53497	-0-	-76253	-0-	48448	3	5049	9	N	4590	4590	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199299	X	123458	-0-	-75841	-0-	3	2	113420	3	N	9123	9123	0	-0-
							10035	9							
02	180012	X	95463	-0-	-84549	-0-	12	2	88915	3	N	5942	5942	0	-0-
							6536	9							
03	199299	X	83004	-0-	-116295	-0-	64	2	77912	3	N	4571	4571	0	-0-
							5028	9							
*04	155430	X	66646	-0-	-88784	-0-	63340	3	3306	9	N	3005	3005	0	-0-
*05	160611	X	68106	-0-	-92505	-0-	1	2	62734	3	N	4883	4883	0	-0-
							5371	9							
06	119490	X	44243	-0-	-75247	-0-	39942	3	4301	9	N	3910	3910	0	-0-

PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12925 - 24635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193037	X	100307	-0-	-92730	-0-	3	2	87551	3	N	11594	11594	0	-0-
							12753	9							
02	174356	X	77402	-0-	-96954	-0-	9	2	67925	3	N	8607	8607	0	-0-
							9468	9							
03	192758	X	93179	-0-	-99579	-0-	70	2	85054	3	N	7323	7323	0	-0-
							8055	9							
*04	126570	X	86159	-0-	-40411	-0-	79691	3	6468	9	N	5880	5880	0	-0-
*05	130789	X	45807	-0-	-84982	-0-	42209	3	3598	9	N	3271	3271	0	-0-
06	97080	X	32356	-0-	-64724	-0-	28625	3	3731	9	N	3392	3392	0	-0-

PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196261	X	131766	-0-	-64495	-0-	3	2	112143	3	N	17836	17836	0	-0-
							19620	9							
02	177268	X	100935	-0-	-76333	-0-	11	2	86932	3	N	12720	12720	0	-0-
							13992	9							
03	196261	X	95455	-0-	-100806	-0-	67	2	82211	3	N	11979	11979	0	-0-
							13177	9							
*04	157650	X	82629	-0-	-75021	-0-	71604	3	11025	9	N	10023	10023	0	-0-
*05	138818	X	42553	-0-	-96265	-0-	37226	3	5327	9	N	4843	4843	0	-0-
06	127530	X	21289	-0-	-106241	-0-	17776	3	3513	9	N	3194	3194	0	-0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 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	EOM BALANCE
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	738	3	480	9	N	436	436	0	-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1906	3	719	9	N	654	654	0	-0-
03	19003	X	8069	-0-	-10934	-0-	6	2	6747	3	N	1196	1196	0	-0-
							1316	9							
*04	18390	X	13538	-0-	-4852	-0-	11799	3	1739	9	N	1581	1581	0	-0-
*05	19003	X	2197	-0-	-16806	-0-	1849	3	348	9	N	316	316	0	-0-
06	7800	X	12	-0-	-7788	-0-	1	3	11	9	N	10	10	0	-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12102 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85250	X	83822	-0-	-1428	-0-	197	1	2	2	N	17113	17113	0	-0-
							64799	3	18824	9					
02	77000	X	58459	-0-	-18541	-0-	158	1	6	2	N	11735	11735	0	-0-
							45386	3	12909	9					
03	85250	X	47745	-0-	-37505	-0-	30	2	36584	3	N	10119	10119	0	-0-
							11131	9							
*04	82500	X	38179	-0-	-44321	-0-	28977	3	9202	9	N	8365	8365	0	-0-
*05	83824	X	47222	-0-	-36602	-0-	38236	3	8986	9	N	8169	8169	0	-0-
06	81120	X	66470	-0-	-14650	-0-	56839	3	9631	9	N	8755	8755	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12111 PERF.11962 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115444	X	96346	-0-	-19098	-0-	218	1	2	2	N	21985	21985	0			-0-
							71942	3	24184	9							
02	104272	X	66614	-0-	-37658	-0-	176	1	7	2	N	13720	13720	0			-0-
							51339	3	15092	9							
03	110081	X	58823	-0-	-51258	-0-	37	2	46557	3	N	11117	11117	0			-0-
							12229	9									
*04	99960	X	50071	-0-	-49889	-0-	39632	3	10439	9	N	9490	9490	0			-0-
*05	96348	X	41144	-0-	-55204	-0-	32440	3	8704	9	N	7913	7913	0			-0-
06	93240	X	36726	-0-	-56514	-0-	27209	3	9517	9	N	8652	8652	0			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11858 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96050	-0-	-19859	-0-	238	1	2	2	N	16343	16343	0			-0-
							77833	3	17977	9							
02	104692	X	72707	-0-	-31985	-0-	206	1	8	2	N	11984	11984	0			-0-
							59311	3	13182	9							
03	115909	X	66542	-0-	-49367	-0-	44	2	54446	3	N	10956	10956	0			-0-
							12052	9									
*04	112170	X	57286	-0-	-54884	-0-	46936	3	10350	9	N	9409	9409	0			-0-
*05	100719	X	47136	-0-	-53583	-0-	38855	3	8281	9	N	7528	7528	0			-0-
06	92940	X	35793	-0-	-57147	-0-	29163	3	6630	9	N	6027	6027	0			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12217 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111079	X	111079	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	22289	22289	0			-0-
							86297	3	24518	9							
02	100072	X	90340	-0-	-9732	-0-	245	1	9	2	N	17687	17687	0			-0-
							70630	3	19456	9							
03	107260	X	78399	-0-	-28861	-0-	49	2	60948	3	N	15820	15820	0			-0-
							17402	9									
*04	107220	X	66113	-0-	-41107	-0-	51540	3	14573	9	N	13248	13248	0			-0-
*05	110794	X	54562	-0-	-56232	-0-	42984	3	11578	9	N	10525	10525	0			-0-
06	107220	X	46444	-0-	-60776	-0-	36560	3	9884	9	N	8985	8985	0			-0-

BETTY KENNEDY A-B USW B WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144460	X	72968	-0-	-71492	-0-	2	2	68148	3	N	4380	4380	0			-0-
							4818	9									
02	102788	X	63636	-0-	-39152	-0-	8	2	59589	3	N	3672	3672	0			-0-
							4039	9									
03	100471	X	66608	-0-	-33863	-0-	52	2	62458	3	N	3725	3725	0			-0-
							4098	9									
*04	77850	X	61235	-0-	-16615	-0-	57526	3	3709	9	N	3372	3372	0			-0-
*05	80445	X	43065	-0-	-37380	-0-	40404	3	2661	9	N	2419	2419	0			-0-
06	70620	X	59481	-0-	-11139	-0-	55897	3	3584	9	N	3258	3258	0			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55135	-0-	-30084	-0-	128	1	1	2	N	11746	11746	0			-0-
							42085	3	12921	9							
02	76972	X	54303	-0-	-22669	-0-	152	1	6	2	N	10009	10009	0			-0-
							43135	3	11010	9							
03	85219	X	47996	-0-	-37223	-0-	32	2	38524	3	N	8582	8582	0			-0-
							9440	9									
*04	64710	X	41001	-0-	-23709	-0-	33216	3	7785	9	N	7077	7077	0			-0-
*05	56761	X	35927	-0-	-20834	-0-	29384	3	6543	9	N	5948	5948	0			-0-
06	58170	X	30165	-0-	-28005	-0-	24762	3	5403	9	N	4912	4912	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132008	X	132008	-0-	-0-		-0-	322	1	3	2	N	23604	23604	0			-0-
								105719	3	25964	9							
02	104483	X	104483	-0-	-0-		-0-	295	1	11	2	N	17693	17693	0			-0-
								84715	3	19462	9							
03	102641	X	90143	-0-	-12498		-0-	59	2	72771	3	N	15739	15739	0			-0-
								17313	9									
*04	99330	X	76820	-0-	-22510		-0-	61928	3	14892	9	N	13538	13538	0			-0-
*05	102641	X	61670	-0-	-40971		-0-	1	2	50104	3	N	10514	10514	0			-0-
								11565	9									
06	99330	X	65908	-0-	-33422		-0-	54313	3	11595	9	N	10541	10541	0			-0-

ESKEW EAST WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13959	X	13959	-0-	-0-		-0-	12923	3	1036	9	N	942	942	0			-0-
02	10752	X	9429	-0-	-1323		-0-	1	2	8690	3	N	671	671	0			-0-
								738	9									
03	11408	X	3778	-0-	-7630		-0-	3	2	3257	3	N	471	471	0			-0-
								518	9									
*04	13500	X	8629	-0-	-4871		-0-	7417	3	1212	9	N	1102	1102	0			-0-
*05	13950	X	8491	-0-	-5459		-0-	7383	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
06	13500	X	9588	-0-	-3912		-0-	8512	3	1076	9	N	978	978	0			-0-

BETTY KENNEDY A-B USW A WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118606	X	57829	-0-	-60777		-0-	2	2	51600	3	N	5661	5661	0			-0-
								6227	9									
02	86576	X	49794	-0-	-36782		-0-	6	2	44482	3	N	4824	4824	0			-0-
								5306	9									
03	81747	X	54537	-0-	-27210		-0-	40	2	48864	3	N	5121	5121	0			-0-
								5633	9									
*04	71070	X	49963	-0-	-21107		-0-	44907	3	5056	9	N	4596	4596	0			-0-
*05	63922	X	49888	-0-	-14034		-0-	1	2	45006	3	N	4437	4437	0			-0-
								4881	9									
06	55950	X	46076	-0-	-9874		-0-	41557	3	4519	9	N	4108	4108	0			-0-

BETTY KENNEDY A-B USW C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	36687	-0-	-36938		-0-	1	2	33487	3	N	2908	2908	0			-0-
								3199	9									
02	54236	X	39665	-0-	-14571		-0-	5	2	36621	3	N	2763	2763	0			-0-
								3039	9									
03	51584	X	43180	-0-	-8404		-0-	33	2	40099	3	N	2771	2771	0			-0-
								3048	9									
*04	45870	X	38628	-0-	-7242		-0-	35912	3	2716	9	N	2469	2469	0			-0-
*05	43927	X	27587	-0-	-16340		-0-	25775	3	1812	9	N	1647	1647	0			-0-
06	42510	X	32114	-0-	-10396		-0-	29757	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-

ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	873	-0-	-18378		-0-	535	3	338	9	N	307	307	0			-0-
02	17388	X	11273	-0-	-6115		-0-	1	2	10144	3	N	1025	1025	0			-0-
								1128	9									
03	17670	X	10331	-0-	-7339		-0-	8	2	9040	3	N	1166	1166	0			-0-
								1283	9									
*04	17100	X	5340	-0-	-11760		-0-	4388	3	952	9	N	865	865	0			-0-
*05	17670	X	1866	-0-	-15804		-0-	1236	3	630	9	N	573	573	0			-0-
06	12090	X	2278	-0-	-9812		-0-	2087	3	191	9	N	174	174	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116405	X	65406	-0-	-50999	-0-	2	2	60275	3	N	4663	4663	0			-0-
							5129	9									
02	90160	X	50110	-0-	-40050	-0-	6	2	46288	3	N	3469	3469	0			-0-
							3816	9									
03	86211	X	56596	-0-	-29615	-0-	43	2	52292	3	N	3874	3874	0			-0-
							4261	9									
*04	74160	X	52116	-0-	-22044	-0-	48084	3	4032	9	N	3665	3665	0			-0-
*05	69068	X	35367	-0-	-33701	-0-	32659	3	2708	9	N	2462	2462	0			-0-
06	63300	X	54352	-0-	-8948	-0-	50164	3	4188	9	N	3807	3807	0			-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 19 RRCID -> 300826 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12162 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82119	X	12279	-0-	-69840	-0-	811	1	9112	3	N	2142	2159	1			85
							2356	9									
02	74172	X	10471	-0-	-63701	-0-	417	1	7592	3	N	2238	2217	1			106
							2462	9									
03	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	185	1	11289	3	N	1753	1676	1			183
							1928	9									
04	11880	X	6742	-0-	-5138	-0-	55	1	5067	3	N	1473	1547	1			109
							1620	9									
*05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	134	1	9736	3	N	2728	2563	1			274
							3001	9									
06	12960	X	12014	-0-	-946	-0-	195	1	9836	3	N	1803	1974	1			103
							1983	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 30 RRCID -> 301292 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		43770	-0-	43770	43770	30277	3	13493	9	N	12266	12097	1			169
04	SHUT IN		68849	-0-	68849	112619	48618	3	20231	9	N	18392	18268	1			293
*05	SHUT IN		73538	-0-	73538	186157	52986	3	20552	9	N	18684	18753	1			224
06	SHUT IN		72894	-0-	72894	259051	54381	3	18513	9	N	16830	16929	1			125

PLOMERO RANCH WELL #: 43 RRCID -> 301298 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		36504	-0-	36504	36504	24411	3	12093	9	N	10994	10843	1			151
04	SHUT IN		58941	-0-	58941	95445	41450	3	17491	9	N	15901	15799	1			253
*05	SHUT IN		59778	-0-	59778	155223	43060	3	16718	9	N	15198	15269	1			182
06	SHUT IN		63091	-0-	63091	218314	47325	3	15766	9	N	14333	14409	1			106

PLOMERO RANCH WELL #: 44 RRCID -> 301299 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45747	-0-	45747	45747	30437	3	15310	9	N	13918	13726	1			192
04	SHUT IN		73350	-0-	73350	119097	51150	3	22200	9	N	20182	20053	1			321
*05	SHUT IN		65202	-0-	65202	184299	45578	3	19624	9	N	17840	17947	1			214
06	SHUT IN		63090	-0-	63090	247389	45068	3	18022	9	N	16384	16477	1			121

PLOMERO-THREE SISTERS 07 A WELL #: 28 RRCID -> 301323 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 12393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		41116	-0-	41116	41116	28169	3	12947	9	N	11770	11608	1			162
04	SHUT IN		67850	-0-	67850	108966	48570	3	19280	9	N	17527	17410	1			279
*05	SHUT IN		61275	-0-	61275	170241	44982	3	16293	9	N	14812	14913	1			178
06	SHUT IN		64799	-0-	64799	235040	49041	3	15758	9	N	14325	14397	1			106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO-THREE SISTERS 07 B WELL #: 29 RRCID -> 301325 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		43335	-0-	43335	43335	28391	3	14944	9	N	13585	13398	1			187
04	SHUT IN		56597	-0-	56597	99932	39412	3	17185	9	N	15623	15562	1			248
*05	SHUT IN		62168	-0-	62168	162100	43505	3	18663	9	N	16966	17010	1			204
06	SHUT IN		63631	-0-	63631	225731	46332	3	17299	9	N	15726	15814	1			116

PLOMERO RANCH WELL #: 25 RRCID -> 301373 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12155 - 20140

01	77686	X	9898	-0-	-67788	-0-	390	1	8146	3	N	1238	1377	1			14
							1362	9									
02	70168	X	49	-0-	-70119	-0-	16	1	32	3	N	1					15
							1	9									
03	77686	X	8467	-0-	-69219	-0-	6	1	5243	3	N	2925	2673	1			267
							3218	9									
04	75180	X	3503	-0-	-71677	-0-	53	1	1950	3	N	1364	1580	1			51
							1500	9									
*05	77686	X	2981	-0-	-74705	-0-	1	1	1932	3	N	953	957	1			47
							1048	9									
06	9570	X	2564	-0-	-7006	-0-	1564	3	1000	9	N	909	781	1			175

PLOMERO RANCH WELL #: 27 RRCID -> 301390 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 12339 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		45025	-0-	45025	45025	29170	3	15855	9	N	14414	14215	1			199
04	SHUT IN		72577	-0-	72577	117602	48263	3	24314	9	N	22104	21951	1			352
*05	SHUT IN		64032	-0-	64032	181634	43761	3	20271	9	N	18428	18523	1	36	8	221
*06	SHUT IN		69285	-0-	69285	250919	49191	3	20094	9	N	18267	18326	1	27	8	135

PLOMERO RANCH WELL #: 22 RRCID -> 301392 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11704 - 22720

01	94333	X	16215	-0-	-78118	-0-	1011	1	11348	3	N	3505	3519	1			139
							3856	9									
02	85204	X	10277	-0-	-74927	-0-	384	1	6979	3	N	2649	2662	1			126
							2914	9									
03	94333	X	14833	-0-	-79500	-0-	186	1	11402	3	N	2950	2768	1			308
							3245	9									
04	91290	X	9773	-0-	-81517	-0-	74	1	6775	3	N	2658	2768	1			198
							2924	9									
*05	94333	X	14007	-0-	-80326	-0-	136	1	9864	3	N	3643	3475	1			366
							4007	9									
06	15690	X	13574	-0-	-2116	-0-	198	1	9989	3	N	3079	3269	1			176
							3387	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 20 RRCID -> 301393 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11991 - 20712

01	102672	X	10711	-0-	-91961	-0-	695	1	7810	3	N	2005	1987	1			80
							2206	9									
02	92736	X	5740	-0-	-86996	-0-	219	1	3979	3	N	1402	1415	1			67
							1542	9									
03	102672	X	11262	-0-	-91410	-0-	149	1	9132	3	N	1801	1680	1			188
							1981	9									
04	99360	X	6404	-0-	-92956	-0-	56	1	5187	3	N	1055	1165	1			78
							1161	9									
*05	102672	X	3943	-0-	-98729	-0-	49	1	3585	3	N	281	331	1			28
							309	9									
06	10890	X	4377	-0-	-6513	-0-	83	1	4170	3	N	113	135	1			6
							124	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 9 RRCID -> 301450 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11843 PERF.12355 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70556	X	-0-	-0-	-70556	-0-					N	7					196
02	63728	X	-0-	-0-	-63728	-0-					N	-0-					196
03	70556	X	-0-	-0-	-70556	-0-					N	-0-					196
04	68280	X	-0-	-0-	-68280	-0-					N	-0-					196
05	70556	X	-0-	-0-	-70556	-0-					N	-0-					196
06	68280	X	198	-0-	-68082	-0-	198	1			N	-0-					196

WILLEKE UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 301482 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13392 - 20993

*01	0		145770	-0-	145770	145770	245	1	112977	3	N	29589	29589	0			-0-
							32548	9									
*02	0		303975	-0-	303975	449745	395	1	238637	3	N	59039	59039	0			-0-
							64943	9									
*03	0		347002	-0-	347002	796747	483	1	276656	3	N	63512	63512	0			-0-
							69863	9									
*04	1118667	X	321920	-0-	-796747	-0-	480	1	260890	3	N	55045	55045	0			-0-
							60550	9									
*05	211842	X	211842	-0-	-0-	-0-	494	1	174884	3	N	33149	33149	0			-0-
							36464	9									
*06	133530	X	113868	-0-	-19662	-0-	476	1	94219	3	N	17430	17430	0			-0-
							19173	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 16 RRCID -> 301483 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13433 - 20949

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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLEKE UNIT A WELL #: 18 RRCID -> 301484 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13486 - 21745

*01	0		69501	-0-	69501	69501	117	1	54113	3	N	13883	13883	0			-0-
							15271	9									
*02	0		190082	-0-	190082	259583	250	1	150896	3	N	35396	35396	0			-0-
							38936	9									
*03	0		211728	-0-	211728	471311	301	1	172101	3	N	35751	35751	0			-0-
							39326	9									
*04	666694	X	195383	-0-	-471311	-0-	297	1	161469	3	N	30561	30561	0			-0-
							33617	9									
*05	200880	X	132227	-0-	-68653	-0-	313	1	110949	3	N	19059	19059	0			-0-
							20965	9									
*06	194400	X	57125	-0-	-137275	-0-	244	1	48064	3	N	8015	8015	0			-0-
							8817	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 19 RRCID -> 301485 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13509 - 18268

*01	0		66398	-0-	66398	66398	110	1	51096	3	N	13811	13811	0			-0-
							15192	9									
*02	0		135765	-0-	135765	202163	173	1	104762	3	N	28027	28027	0			-0-
							30830	9									
*03	0		116339	-0-	116339	318502	158	1	91001	3	N	22891	22891	0			-0-
							25180	9									
*04	417523	X	99021	-0-	-318502	-0-	145	1	78815	3	N	18237	18237	0			-0-
							20061	9									
*05	127689	X	51975	-0-	-75714	-0-	118	1	41910	3	N	9043	9043	0			-0-
							9947	9									
*06	123570	X	41078	-0-	-82492	-0-	173	1	33923	3	N	6347	6347	0			-0-
							6982	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 20 RRCID -> 301486 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13744 - 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	0		91612	-0-	91612	91612	156	1	72286	3	N	17427	17427	0		-0-
							19170	9								
*02	0		170423	-0-	170423	262035	224	1	135781	3	N	31289	31289	0		-0-
							34418	9								
*03	0		146946	-0-	146946	408981	207	1	118852	3	N	25352	25352	0		-0-
							27887	9								
*04	507911	X	98930	-0-	-408981	-0-	150	1	81459	3	N	15746	15746	0		-0-
							17321	9								
*05	176111	X	53795	-0-	-122316	-0-	125	1	44483	3	N	8352	8352	0		-0-
							9187	9								
*06	170430	X	35727	-0-	-134703	-0-	152	1	29706	3	N	5335	5335	0		-0-
							5869	9								

RAMIREZ-KUNDE USW B WELL #: 1 RRCID -> 301607 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11538 - 20224

*07	72723	X	72723	-0-	-0-	-0-	58442	3	14281	9	N	12983	12983	0		-0-
*08	74681	X	74681	-0-	-0-	-0-	61156	3	13525	9	N	12295	12295	0		-0-
*09	69133	X	69133	-0-	-0-	-0-	57382	3	11751	9	N	10683	10683	0		-0-
*10	62513	X	62513	-0-	-0-	-0-	52265	3	10248	9	N	9316	9316	0		-0-
*11	54240	X	49951	-0-	-4289	-0-	41535	3	8416	9	N	7651	7651	0		-0-
*12	56048	X	47707	-0-	-8341	-0-	39963	3	7744	9	N	7040	7040	0		-0-
*01	56048	X	43112	-0-	-12936	-0-	1	2	36003	3	N	6462	6462	0		-0-
							7108	9								
*02	50624	X	37888	-0-	-12736	-0-	4	2	31835	3	N	5499	5499	0		-0-
							6049	9								
*03	56048	X	40040	-0-	-16008	-0-	28	2	33567	3	N	5859	5859	0		-0-
							6445	9								
*04	54240	X	36155	-0-	-18085	-0-	30395	3	5760	9	N	5236	5236	0		-0-
*05	56048	X	33456	-0-	-22592	-0-	28027	3	5429	9	N	4935	4935	0		-0-
06	54240	X	30292	-0-	-23948	-0-	25023	3	5269	9	N	4790	4790	0		-0-

RAMIREZ-KUNDE USW D WELL #: 1 RRCID -> 301608 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11337 - 18764

*07	68757	X	68757	-0-	-0-	-0-	57713	3	11044	9	N	10040	10040	0		-0-
*08	63337	X	63337	-0-	-0-	-0-	53505	3	9832	9	N	8938	8938	0		-0-
*09	54973	X	54973	-0-	-0-	-0-	46715	3	8258	9	N	7507	7507	0		-0-
*10	54095	X	46656	-0-	-7439	-0-	39316	3	7340	9	N	6673	6673	0		-0-
*11	52350	X	16666	-0-	-35684	-0-	14013	3	2653	9	N	2412	2412	0		-0-
*12	54095	X	41454	-0-	-12641	-0-	34613	3	6841	9	N	6219	6219	0		-0-
*01	54095	X	35692	-0-	-18403	-0-	1	2	30121	3	N	5064	5064	0		-0-
							5570	9								
*02	48860	X	29544	-0-	-19316	-0-	3	2	24954	3	N	4170	4170	0		-0-
							4587	9								
*03	54095	X	29915	-0-	-24180	-0-	21	2	25161	3	N	4303	4303	0		-0-
							4733	9								
*04	52350	X	25005	-0-	-27345	-0-	20960	3	4045	9	N	3677	3677	0		-0-
*05	54095	X	20324	-0-	-33771	-0-	16864	3	3460	9	N	3145	3145	0		-0-
06	52350	X	26500	-0-	-25850	-0-	22707	3	3793	9	N	3448	3448	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 21 RRCID -> 301638 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11943 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103106	X	11149	-0-	-91957	-0-	222	1	10926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	103106	X	8648	-0-	-94458	-0-	498	1	8149	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	99780	X	4653	-0-	-95127	-0-	259	1	4393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	103106	X	6432	-0-	-96674	-0-	505	1	5927	3	N	-0-					-0-
*11	99780	X	10156	-0-	-89624	-0-	745	1	9408	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	103106	X	-0-	-0-	-103106	-0-					N	-0-					-0-
*01	103106	X	6649	-0-	-96457	-0-	544	1	6104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	93128	X	5513	-0-	-87615	-0-	287	1	5224	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	103106	X	545	-0-	-102561	-0-	9	1	536	3	N	-0-					-0-
*04	99780	X	4827	-0-	-94953	-0-	52	1	4774	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	103106	X	12684	-0-	-90422	-0-	172	1	12511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	99780	X	-0-	-0-	-99780	-0-					N	-0-					-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 26 RRCID -> 301639 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12332 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96441	X	14478	-0-	-81963	-0-	301	1	12008	3	N	1972	2195	1	1	8	165
							2169	9									
*08	96441	X	13400	-0-	-83041	-0-	538	1	10754	3	N	1916	1711	1			370
							2108	9									
*09	93330	X	12223	-0-	-81107	-0-	472	1	9866	3	N	1714	1859	1			225
							1885	9									
*10	96441	X	11895	-0-	-84546	-0-	500	1	9458	3	N	1761	1689	1			297
							1937	9									
*11	93330	X	11595	-0-	-81735	-0-	396	1	8932	3	N	2061	2052	1			306
							2267	9									
*12	96441	X	11171	-0-	-85270	-0-	325	1	8672	3	N	1976	2103	1			179
							2174	9									
*01	96441	X	10946	-0-	-85495	-0-	404	1	8427	3	N	1923	2080	1			22
							2115	9									
*02	87108	X	109	-0-	-86999	-0-	36	1	72	3	N	1					23
							1	9									
*03	96441	X	12492	-0-	-83949	-0-	11	1	10623	3	N	1689	1555	1	3	8	154
							1858	9									
*04	93330	X	10785	-0-	-82545	-0-	237	1	8759	3	N	1626	1719	1	1	8	60
							1789	9									
*05	96441	X	10311	-0-	-86130	-0-	4	1	8549	3	N	1598	1578	1	1	8	79
							1758	9									
*06	93330	X	10892	-0-	-82438	-0-	9034	3	1858	9	N	1689	1443	1			325

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 301748 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12710 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		17409	-0-	17409	17409		45	1	15871	3	N	1357	1357	0			-0-
								1493	9									
*09	0		118054	-0-	118054	135463		323	1	109915	3	N	7105	7105	0			-0-
								7816	9									
*10	0		149211	-0-	149211	284674		331	1	140772	3	N	7371	7370	0	1	8	-0-
								8108	9									
*11	0		132870	-0-	132870	417544		317	1	125872	3	N	6074	6074	0			-0-
								6681	9									
*12	0		147331	-0-	147331	564875		357	1	140686	3	N	5716	5716	0			-0-
								6288	9									
*01	0		157538	-0-	157538	722413		363	1	5	2	N	6308	6308	0			-0-
								150231	3	6939	9							
*02	0		145072	-0-	145072	867485		344	1	19	2	N	5156	5156	0			-0-
								139037	3	5672	9							
*03	0		132784	-0-	132784	1000269		106	2	127478	3	N	4727	4727	0			-0-
								5200	9									
*04	0		84503	-0-	84503	1084772		81149	3	3354	9	N	3049	3049	0			-0-
*05	0		118562	-0-	118562	1203334		1	2	114229	3	N	3938	3938	0			-0-
								4332	9									
*06	1298731	X	95397	-0-	-1203334	-0-		91888	3	3509	9	N	3190	3190	0			-0-

ARNOLD UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 301750 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12603 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		21033	-0-	21033	21033		55	1	19335	3	N	1494	1494	0			-0-
								1643	9									
*09	0		128869	-0-	128869	149902		353	1	119727	3	N	7990	7990	0			-0-
								8789	9									
*10	0		178311	-0-	178311	328213		398	1	168223	3	N	8809	8809	0			-0-
								9690	9									
*11	0		165025	-0-	165025	493238		395	1	156338	3	N	7538	7538	0			-0-
								8292	9									
*12	0		174617	-0-	174617	667855		423	1	166229	3	N	7241	7241	0			-0-
								7965	9									
*01	0		190184	-0-	190184	858039		437	1	6	2	N	7735	7735	0			-0-
								181232	3	8509	9							
*02	0		170544	-0-	170544	1028583		404	1	22	2	N	6163	6163	0			-0-
								163339	3	6779	9							
*03	0		169050	-0-	169050	1197633		135	2	162672	3	N	5675	5675	0			-0-
								6243	9									
*04	0		58813	-0-	58813	1256446		55594	3	3219	9	N	2926	2926	0			-0-
*05	0		130414	-0-	130414	1386860		1	2	125385	3	N	4571	4571	0			-0-
								5028	9									
06	1499583	X	112723	-0-	-1386860	-0-		108343	3	4380	9	N	3982	3982	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 301751 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12722 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		19928	-0-	19928	19928		52	1	18362	3	N	1376	1376	0			-0-
								1514	9									
*09	0		123501	-0-	123501	143429		340	1	115442	3	N	7017	7017	0			-0-
								7719	9									
*10	0		160488	-0-	160488	303917		360	1	152366	3	N	7056	7056	0			-0-
								7762	9									
*11	0		140756	-0-	140756	444673		339	1	134178	3	N	5672	5672	0			-0-
								6239	9									
*12	0		132126	-0-	132126	576799		321	1	126447	3	N	4871	4869	0	2	8	-0-
								5358	9									
*01	0		132966	-0-	132966	709765		307	1	4	2	N	5148	5146	0	2	8	-0-
								126992	3	5663	9							
*02	0		108508	-0-	108508	818273		258	1	14	2	N	3841	3841	0			-0-
								104011	3	4225	9							
*03	0		106776	-0-	106776	925049		86	2	102790	3	N	3545	3545	0			-0-
								3900	9									
*04	0		78492	-0-	78492	1003541		75756	3	2736	9	N	2487	2486	0	1	8	-0-
*05	0		84540	-0-	84540	1088081		1	2	81447	3	N	2811	2811	0			-0-
								3092	9									
06	1155223	X	67142	-0-	-1088081	-0-		64338	3	2804	9	N	2549	2549	0			-0-

ARNOLD UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 301752 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12612 - 19045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		26652	-0-	26652	26652		69	1	24393	3	N	1991	1991	0			-0-
								2190	9									
*09	0		111744	-0-	111744	138396		304	1	102671	3	N	7972	7972	0			-0-
								8769	9									
*10	0		125081	-0-	125081	263477		275	1	116206	3	N	7818	7817	0	1	8	-0-
								8600	9									
*11	0		114308	-0-	114308	377785		269	1	106529	3	N	6827	6825	0	2	8	-0-
								7510	9									
*12	0		110467	-0-	110467	488252		263	1	103276	3	N	6298	6298	0			-0-
								6928	9									
*01	0		113796	-0-	113796	602048		257	1	3	2	N	6081	6081	0			-0-
								106847	3	6689	9							
*02	0		97526	-0-	97526	699574		226	1	12	2	N	5015	5015	0			-0-
								91771	3	5517	9							
*03	0		114978	-0-	114978	814552		90	2	108919	3	N	5426	5426	0			-0-
								5969	9									
*04	0		72002	-0-	72002	886554		68190	3	3812	9	N	3465	3465	0			-0-
*05	0		79104	-0-	79104	965658		1	2	74666	3	N	4034	4034	0			-0-
								4437	9									
06	1037553	X	71895	-0-	-965658	-0-		67960	3	3935	9	N	3577	3577	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE ABC WELL #: 1 RRCID -> 301857 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11756 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51212	X	1569	-0-	-49643	-0-	1535	3	34	9	N	31	31	0		-0-
*08	51212	X	901	-0-	-50311	-0-	854	3	47	9	N	43	43	0		-0-
*09	49560	X	567	-0-	-48993	-0-	523	3	44	9	N	40	40	0		-0-
*10	51212	X	438	-0-	-50774	-0-	379	3	59	9	N	54	54	0		-0-
*11	49560	X	361	-0-	-49199	-0-	10	1	307	3	N	40	40	0		-0-
							44	9								
*12	51212	X	490	-0-	-50722	-0-	28	1	408	3	N	49	49	0		-0-
							54	9								
*01	51212	X	451	-0-	-50761	-0-	29	1	370	3	N	47	47	0		-0-
							52	9								
*02	46256	X	760	-0-	-45496	-0-	29	1	680	3	N	46	46	0		-0-
							51	9								
*03	51212	X	2014	-0-	-49198	-0-	39	1	2	2	N	36	36	0		-0-
							1933	3	40	9						
*04	49560	X	1661	-0-	-47899	-0-	17	1	1604	3	N	36	36	0		-0-
							40	9								
*05	51212	X	1933	-0-	-49279	-0-	25	1	1869	3	N	35	35	0		-0-
							39	9								
*06	49560	X	1128	-0-	-48432	-0-	3	1	1099	3	N	24	24	0		-0-
							26	9								

YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 301876 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12958 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	113553	X	6423	-0-	-107130	-0-	4424	3	1999	9	N	1817	1817	0		-0-
*08	113553	X	6294	-0-	-107259	-0-	4448	3	1846	9	N	1678	1678	0		-0-
*09	109890	X	6324	-0-	-103566	-0-	4589	3	1735	9	N	1577	1577	0		-0-
*10	113553	X	7306	-0-	-106247	-0-	5426	3	1880	9	N	1709	1709	0		-0-
*11	109890	X	6816	-0-	-103074	-0-	5198	3	1618	9	N	1471	1471	0		-0-
*12	113553	X	6584	-0-	-106969	-0-	4799	3	1785	9	N	1623	1623	0		-0-
*01	113553	X	6780	-0-	-106773	-0-	5069	3	1711	9	N	1555	1555	0		-0-
*02	102564	X	7358	-0-	-95206	-0-	5573	3	1785	9	N	1623	1623	0		-0-
*03	113553	X	5253	-0-	-108300	-0-	3530	3	1723	9	N	1566	1566	0		-0-
*04	109890	X	6655	-0-	-103235	-0-	4940	3	1715	9	N	1559	1559	0		-0-
*05	113553	X	4476	-0-	-109077	-0-	2682	3	1794	9	N	1631	1631	0		-0-
*06	109890	X	3274	-0-	-106616	-0-	1517	3	1757	9	N	1597	1597	0		-0-

KUNDE UNIT A B WELL #: 5 RRCID -> 301879 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11817 - 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	43431	X	4483	-0-	-38948	-0-	3503	3	980	9	N	891	891	0		-0-
*08	43431	X	993	-0-	-42438	-0-	972	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*09	42030	X	1003	-0-	-41027	-0-	880	3	123	9	N	112	112	0		-0-
*10	43431	X	6902	-0-	-36529	-0-	5369	3	1533	9	N	1394	1394	0		-0-
*11	42030	X	10267	-0-	-31763	-0-	266	1	7861	3	N	1945	1945	0		-0-
							2140	9								
*12	43431	X	1830	-0-	-41601	-0-	72	1	1097	3	N	601	601	0		-0-
							661	9								
*01	43431	X	68	-0-	-43363	-0-	5	3	63	9	N	57	57	0		-0-
*02	39228	X	49	-0-	-39179	-0-	3	3	46	9	N	42	42	0		-0-
*03	43431	X	6503	-0-	-36928	-0-	97	1	4	2	N	1337	1337	0		-0-
							4931	3	1471	9						
*04	42030	X	12116	-0-	-29914	-0-	109	1	10232	3	N	1614	1614	0		-0-
							1775	9								
*05	43431	X	7774	-0-	-35657	-0-	82	1	6304	3	N	1262	1262	0		-0-
							1388	9								
*06	42030	X	10689	-0-	-31341	-0-	27	1	8724	3	N	1762	1762	0		-0-
							1938	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A B WELL #: 6 RRCID -> 301880 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11629 PERF.12023 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706	X	7051	-0-	-21655	-0-	5174	3	1877	9	N	1706	1706	0			-0-
08	28706	X	5271	-0-	-23435	-0-	3555	3	1716	9	N	1560	1560	0			-0-
09	27780	X	3692	-0-	-24088	-0-	1745	3	1947	9	N	1770	1770	0			-0-
10	28706	X	5379	-0-	-23327	-0-	3653	3	1726	9	N	1569	1569	0			-0-
11	27780	X	1619	-0-	-26161	-0-	42	1	1237	3	N	309	309	0			-0-
							340	9									
12	28706	X	2448	-0-	-26258	-0-	141	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-
01	28706	X	2026	-0-	-26680	-0-	135	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
02	25928	X	6603	-0-	-19325	-0-	211	1	1	2	N	1306	1306	0			-0-
							4954	3	1437	9							
03	28706	X	7480	-0-	-21226	-0-	111	1	5	2	N	1586	1586	0			-0-
							5619	3	1745	9							
04	27780	X	5982	-0-	-21798	-0-	47	1	4477	3	N	1325	1325	0			-0-
							1458	9									
05	28706	X	3631	-0-	-25075	-0-	37	1	2832	3	N	693	693	0			-0-
							762	9									
06	27780	X	6721	-0-	-21059	-0-	16	1	5221	3	N	1349	1349	0			-0-
							1484	9									

EDITH GRAY - SCHENDEL USW E WELL #: 1 RRCID -> 301904 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12712 - 21950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74400	X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67200	X	NO RPT	-0-	-67200	-0-					N	NO RPT					-0-
03	74400	X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					N	NO RPT					-0-
04	72000	X	NO RPT	-0-	-72000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	74400	X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					N	NO RPT					-0-
06	72000	X	NO RPT	-0-	-72000	-0-					N	NO RPT					-0-

POGUE UNIT A CDE WELL #: 8 RRCID -> 301915 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12193 - 21204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLEKE UNIT A WELL #: 15 RRCID -> 301936 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13305 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		70896	-0-	70896	70896	120	1	55370	3	N	14005	13971	0	34	8	-0-
							15406	9									
02	0		147518	-0-	147518	218414	189	1	114429	3	N	29909	29909	0			-0-
							32900	9									
03	0		157715	-0-	157715	376129	214	1	123045	3	N	31324	31116	0	208	8	-0-
							34456	9									
04	547141	X	171012	-0-	-376129	-0-	248	1	135232	3	N	32302	32301	0	1	8	-0-
							35532	9									
05	138994	X	138994	-0-	-0-	-0-	314	1	111842	3	N	24398	24398	0			-0-
							26838	9									
06	120960	X	67605	-0-	-53355	-0-	275	1	54891	3	N	11308	11308	0			-0-
							12439	9									

YANTA CENTRAL UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 301945 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 12946 PERF.13208 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	112	1	473	3	Y	474	468	0			10
							521	9									
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	37	1	37	2	Y	638	627	0			21
							130	3	702	9							
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	543	545	0			19
							597	9									
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	Y	449	450	0			18
							165	3	1	4							
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	Y	595	596	0			17
							5	4	655	9							
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	57	1	339	3	Y	434	440	0			11
							7	4	477	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6479	X	2164	-0-	-4315	-0-	311	1	1609	3	Y	211	209	0			3
							12	4	232	9							
09	6600	X	2232	-0-	-4368	-0-	180	1	720	3	Y	1202	1183	0			22
							10	4	1322	9							
10	6820	X	504	-0-	-6316	-0-	4	1	21	3	Y	435	242	0	209	1	6
							479	9									
11	2430	X	1342	-0-	-1088	-0-	186	1	887	3	Y	239	186	0	56	1	3
							6	4	263	9							
12	2356	X	220	-0-	-2136	-0-	30	1	125	3	Y	59	59	0	1	1	2
							65	9									
01	2356	X	225	-0-	-2131	-0-	2	1	10	3	Y	194	192	0			4
							213	9									
02	2128	X	493	-0-	-1635	-0-	32	1	31	2	Y	289	283	0			10
							112	3	318	9							
03	1457	X	811	-0-	-646	-0-	66	1	317	3	Y	389	385	0			14
							428	9									
04	1380	X	696	-0-	-684	-0-	65	1	72	2	Y	276	279	0			11
							254	3	1	4							
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	87	1	395	3	Y	165	171	0			5
							6	4	182	9							
06	780	X	616	-0-	-164	-0-	65	1	386	3	Y	143	144	0			4
							8	4	157	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 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
*07	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	2138	1	34594	3	Y	3116	3099	1			51
							123	4	3428	9							
*08	43687	X	43687	-0-	-0-	-0-	3359	1	37574	3	Y	2439	2453	1			37
							71	4	2683	9							
*09	38433	X	38433	-0-	-0-	-0-	3025	1	32699	3	Y	2293	2231	1			99
							187	4	2522	9							
*10	37203	X	37203	-0-	-0-	-0-	2910	1	31609	3	Y	2327	2353	1			73
							124	4	2560	9							
*11	35991	X	35991	-0-	-0-	-0-	2543	1	30959	3	Y	2126	1612	0	522	1	65
							150	4	2339	9							
*12	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	2455	1	28951	3	Y	2242	2255	0			52
							229	4	2466	9							
*01	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	2287	1	25264	3	Y	2255	2248	0			59
							463	4	2481	9							
*02	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1721	1	18654	3	Y	1752	1743	0			68
							418	4	1927	9							
*03	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	1697	1	18360	3	Y	1733	1752	0			49
							316	4	1906	9							
*04	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	2240	1	22229	3	Y	1617	1603	0			63
							296	4	1779	9							
*05	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	2084	1	20324	3	Y	1412	1427	0			48
							455	4	1553	9							
06	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1985	1	18565	3	Y	997	982	0	34	1	29
							263	4	1097	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 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
*07	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	991	1	15855	3	Y	1056	1046	1			17
							57	4	1162	9							
*08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	1522	1	16856	3	Y	1229	1227	1			19
							32	4	1352	9							
*09	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	1828	1	19541	3	Y	1678	1624	1			73
							112	4	1846	9							
*10	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	1882	1	20239	3	Y	1640	1661	1			52
							80	4	1804	9							
*11	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	1591	1	19188	3	Y	1224	928	0	310	1	38
							93	4	1346	9							
*12	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	1554	1	18182	3	Y	1693	1692	0			39
							145	4	1862	9							
*01	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	1420	1	15612	3	Y	1510	1510	0			39
							288	4	1661	9							
*02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	1415	1	15163	3	Y	1587	1565	0			61
							344	4	1746	9							
*03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1091	1	11665	3	Y	1493	1511	0			43
							204	4	1642	9							
*04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	1212	1	11913	3	Y	1275	1268	0			50
							160	4	1403	9							
*05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1216	1	11705	3	Y	1147	1158	0			39
							266	4	1262	9							
06	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1363	1	12581	3	Y	1215	1191	0	28	1	35
							181	4	1337	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
*07	36454	X	36454	-0-	-0-	-0-	1931	1	30883	3	Y	3208	3200	1			52
							111	4	3529	9							
*08	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	2554	1	28297	3	Y	2818	2827	1			43
							54	4	3100	9							
*09	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	2383	1	25469	3	Y	2674	2601	1			116
							147	4	2941	9							
*10	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	2093	1	22499	3	Y	2406	2446	1			76
							89	4	2647	9							
*11	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	1889	1	22808	3	Y	2239	1698	0	548	1	69
							111	4	2463	9							
*12	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	1817	1	21262	3	Y	2203	2221	0			51
							169	4	2423	9							
*01	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1744	1	19166	3	Y	2008	2007	0			52
							352	4	2209	9							
*02	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	1591	1	17048	3	Y	1426	1423	0			55
							387	4	1569	9							
*03	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1557	1	16648	3	Y	1295	1313	0			37
							291	4	1425	9							
*04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	1614	1	15863	3	Y	1361	1345	0			53
							213	4	1497	9							
*05	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1498	1	14433	3	Y	1170	1183	0			40
							327	4	1287	9							
06	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1613	1	14882	3	Y	1245	1221	0	28	1	36
							214	4	1370	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 05/01/2026 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
*07	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	1450	1	19001	3	Y	1896	1891	1			31
							83	4	2086	9							
*08	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	1881	1	17104	3	Y	1599	1606	1			24
							40	4	1759	9							
*09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	1810	1	15880	3	Y	1647	1600	1			71
							111	4	1812	9							
*10	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	1792	1	15836	3	Y	1573	1594	1			50
							76	4	1730	9							
*11	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1354	1	13900	3	Y	1484	1125	0	363	1	46
							79	4	1632	9							
*12	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	1409	1	14307	3	Y	1490	1502	0			34
							132	4	1639	9							
*01	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	1352	1	13298	3	Y	1504	1499	0			39
							273	4	1654	9							
*02	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	1254	1	11496	3	Y	1084	1081	0			42
							305	4	1192	9							
*03	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	1392	1	12993	3	Y	1288	1293	0			37
							260	4	1417	9							
*04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1328	1	11312	3	Y	1245	1234	0	48	10	-0-
							176	4	1370	9							
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	243	1	1133	3	Y	124	122	0			4
							2	4	136	9							
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	262	1	1324	3	Y	74	76	0			2
							3	4	81	9							
10	1178	N	857	-0-	-321	-0-	153	1	640	3	Y	56	26	0	30	1	2
							2	4	62	9							
11	1650	N	734	-0-	-916	-0-	111	1	585	3	Y	33	26	0	7	1	2
							2	4	36	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	4526	X	973	-0-	-3553	-0-	146	1	679	3	Y	134	135	0			4
							1	4	147	9							
09	3030	X	2522	-0-	-508	-0-	399	1	2018	3	Y	92	94	0			2
							4	4	101	9							
10	5394	X	1373	-0-	-4021	-0-	243	1	1021	3	Y	97	45	0	51	1	3
							2	4	107	9							
11	4320	X	2119	-0-	-2201	-0-	316	1	1665	3	Y	121	97	0	21	1	6
							5	4	133	9							
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	506	1	2806	3	Y	143	142	0			7
							9	4	157	9							
*01	2387	X	1277	-0-	-1110	-0-	159	1	893	3	Y	201	200	0			8
							4	4	221	9							
02	2632	X	161	-0-	-2471	-0-	6	1	4	2	Y	110	110	0			8
							30	3	121	9							
03	7254	X	1911	-0-	-5343	-0-	243	1	1418	3	Y	225	221	0			12
							2	4	248	9							
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	420	1	358	2	Y	183	184	0			11
							2496	3	2	4							
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	545	1	3213	3	Y	141	143	0			9
							1	4	155	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	577	1	2472	3	Y	195	190	0			14
							4	4	215	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12734 - 16663

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2170	N	593	-0-	-1577	-0-	27	1	139	3	Y	387	388	0			5
							1	4	426	9							
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	291	291	0			5
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	463	239	0	222	1	7
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	8	1	40	3	Y	346	268	0	81	1	4
							381	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	21	24	0			1
							23	9									
*01	3100	N	3118	-0-	18	18	578	1	2424	3	Y	105	104	0			2
							116	9									
02	DLQ G-10		741	-0-	741	759	86	1	86	2	Y	242	236	0			8
							303	3	266	9							
03	DLQ G-10		483	-0-	483	1242	35	1	170	3	Y	253	252	0			9
							278	9									
*04	1853	X	611	-0-	-1242	-0-	43	1	48	2	Y	320	316	0			13
							167	3	1	4							
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	Y	261	267	0			7
							6	4	287	9							
06	3030	X	345	-0-	-2685	-0-	31	1	182	3	Y	116	120	0			3
							4	4	128	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		692	-0-	692	692	58	1	275	3	Y	326	315	0			11
							359	9									
04	14B2 EXT		490	-0-	490	1182	31	1	36	2	Y	272	272	0			11
							123	3	1	4							
05	T. A.		155	-0-	155	1337	6	1	30	3	Y	108	116	0			3
							119	9									
06	1507	X	170	-0-	-1337	-0-	10	1	62	3	Y	88	89	0			2
							1	4	97	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

*08	9703	X	9532	-0-	-171	-0-	1341	1	6947	3	Y	1084	1080	0			15
							52	4	1192	9							
09	8310	X	7751	-0-	-559	-0-	1290	1	5168	3	Y	1110	1104	0			21
							72	4	1221	9							
10	9207	X	6331	-0-	-2876	-0-	882	1	4134	3	Y	1167	610	0	561	1	17
							31	4	1284	9							
11	8970	X	6157	-0-	-2813	-0-	871	1	4155	3	Y	1003	773	0	235	1	12
							28	4	1103	9							
12	9269	X	5719	-0-	-3550	-0-	879	1	3728	3	Y	999	958	0	23	1	30
							13	4	1099	9							
*01	8959	X	6336	-0-	-2623	-0-	1030	1	4320	3	Y	896	907	0			19
							986	9									
02	DLQ G-10		3909	-0-	3909	3909	555	1	2503	3	Y	774	767	0			26
							851	9									
03	DLQ G-10		4754	-0-	4754	8663	664	1	3181	3	Y	826	823	0			29
							909	9									
04	12415	X	3752	-0-	-8663	-0-	545	1	608	2	Y	426	438	0			17
							2121	3	9	4							
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	815	1	3708	3	Y	442	447	0			12
							52	4	486	9							
06	5430	X	3343	-0-	-2087	-0-	402	1	2397	3	Y	449	450	0			11
							50	4	494	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	1647	1	8532	3	Y	2786	2781	0			39
							64	4	3065	9							
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	1180	1	4730	3	Y	2248	2245	0			42
							66	4	2473	9							
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	832	1	3899	3	Y	1701	901	0	817	1	25
							29	4	1871	9							
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1039	1	4951	3	Y	1975	1513	0	463	1	24
							33	4	2173	9							
12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1617	1	6850	3	Y	2464	2358	0	56	1	74
							24	4	2710	9							
*01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	1651	1	6932	3	Y	2072	2102	0			44
							2279	9									
02	DLQ G-10		10459	-0-	10459	10459	1534	1	1527	2	Y	1823	1806	0			61
							5392	3	1	4							
03	DLQ G-10		12108	-0-	12108	22567	1692	1	8096	3	Y	2108	2095	0			74
							1	4	2319	9							
04	34350	X	11783	-0-	-22567	-0-	1564	1	1748	2	Y	2134	2124	0			84
							6099	3	25	4							
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1763	1	8025	3	Y	2392	2409	0			67
							114	4	2631	9							
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1168	1	5663	3	Y	2493	2499	0			61
							145	4	2742	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	218	216	0			6
							240	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	102	106	0			2
							112	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	123	57	0	64	1	4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	155	124	0	27	1	8
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	106	109	0			5
							117	9									
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	188	185	0			8
							207	9									
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	1	1	2	3	Y	111	111	0			8
							122	9									
03	DLQ G-10		449	-0-	449	574	28	1	162	3	Y	235	230	0			13
							259	9									
04	953	N	379	-0-	-574	-0-	19	1	16	2	Y	209	210	0			12
							114	3	230	9							
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	34	44	0			2
							37	9									
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	5	1	23	3	Y	74	71	0			5
							81	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	139	1	717	3	Y	84	84	0			1
							5	4	92	9							
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	109	1	435	3	Y	33	33	0			1
							6	4	36	9							
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	230	1	1080	3	Y	66	34	0	32	1	1
							8	4	73	9							
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	Y	418	316	0	98	1	5
							1	4	460	9							
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	Y	436	418	0	10	1	13
							1	4	480	9							
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	367	372	0			8
							404	9									
*02	DLQ G-10		292	-0-	292	292	20	1	90	3	Y	165	167	0			6
							182	9									
03	DLQ G-10		277	-0-	277	569	31	1	151	3	Y	86	89	0			3
							95	9									
04	1003	N	434	-0-	-569	-0-	65	1	72	2	Y	42	43	0			2
							250	3	1	4							
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	Y	32	33	0			1
							3	4	35	9							
06	270	N	35	-0-	-235	-0-	4	1	25	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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-

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12660 - 15815

*07	37628	X	37628	-0-	-0-	-0-	1929	1	30833	3	Y	4323	4313	1			71
							111	4	4755	9							
*08	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	2448	1	27111	3	Y	3666	3682	1			55
							52	4	4033	9							
*09	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	2435	1	26034	3	Y	3496	3400	1			151
							151	4	3846	9							
*10	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	2368	1	25455	3	Y	3345	3391	1			105
							101	4	3680	9							
*11	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	2158	1	26054	3	Y	4662	3534	0	1089	1	144
							127	4	5128	9							
*12	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	2098	1	24546	3	Y	3526	3589	0			81
							196	4	3879	9							
*01	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	2041	1	22428	3	Y	3385	3378	0			88
							412	4	3724	9							
*02	DLQ G-10		24819	-0-	24819	24819	1844	1	19767	3	Y	2509	2500	0			97
							448	4	2760	9							
*03	DLQ G-10		25409	-0-	25409	50228	1915	1	20476	3	Y	2419	2447	0			69
							357	4	2661	9							
*04	DLQ G-10		21761	-0-	21761	71989	1752	1	17220	3	Y	2325	2304	0			90
							231	4	2558	9							
*05	94371	X	22382	-0-	-71989	-0-	1835	1	17674	3	Y	2247	2260	0			77
							401	4	2472	9							
06	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	1947	1	17960	3	Y	1966	1932	0	54	1	57
							258	4	2163	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	859	1	13733	3	Y	2169	2164	1			35
							49	4	2386	9							
*08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	1033	1	11446	3	Y	1924	1930	1			29
							22	4	2116	9							
*09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	1059	1	11318	3	Y	1993	1936	1			86
							65	4	2192	9							
*10	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1110	1	11924	3	Y	2039	2061	1			64
							47	4	2243	9							
*11	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	944	1	11398	3	Y	1857	1408	0	456	1	57
							55	4	2043	9							
*12	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	898	1	10509	3	Y	1662	1681	0			38
							84	4	1828	9							
*01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	907	1	9965	3	Y	1513	1512	0			39
							183	4	1664	9							
*02	DLQ G-10		11010	-0-	11010	11010	816	1	8743	3	Y	1139	1134	0			44
							198	4	1253	9							
*03	DLQ G-10		21752	-0-	21752	32762	1585	1	16954	3	Y	2652	2620	0			76
							296	4	2917	9							
*04	56169	X	23407	-0-	-32762	-0-	1917	1	18868	3	Y	2153	2145	0			84
							254	4	2368	9							
*05	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	1997	1	19251	3	Y	1814	1836	0			62
							436	4	1995	9							
06	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	1833	1	16914	3	Y	1136	1121	0	44	1	33
							243	4	1250	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
*07	29338	X	29338	-0-	-0-	-0-	1551	1	24807	3	Y	2628	2621	1			43
							89	4	2891	9							
*08	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	1909	1	21145	3	Y	2213	2223	1			33
							40	4	2434	9							
*09	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	1779	1	19011	3	Y	2068	2012	1			89
							110	4	2275	9							
*10	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	1738	1	18678	3	Y	1977	2004	1			62
							74	4	2175	9							
*11	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1325	1	15986	3	Y	1693	1284	0	419	1	52
							78	4	1862	9							
*12	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1326	1	15523	3	Y	1589	1604	0			37
							123	4	1748	9							
*01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1358	1	14928	3	Y	1555	1551	0			41
							275	4	1711	9							
*02	DLQ G-10		17456	-0-	17456	17456	1342	1	14378	3	Y	1282	1273	0			50
							326	4	1410	9							
*03	DLQ G-10		17605	-0-	17605	35061	1362	1	14563	3	Y	1296	1309	0			37
							254	4	1426	9							
*04	DLQ G-10		15181	-0-	15181	50242	1248	1	12273	3	Y	1359	1343	0			53
							165	4	1495	9							
*05	65502	X	15260	-0-	-50242	-0-	1280	1	12324	3	Y	1251	1261	0			43
							280	4	1376	9							
06	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1225	1	11296	3	Y	1095	1076	0	30	1	32
							162	4	1205	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 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
*07	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	880	1	14063	3	Y	2344	2329	1			38
							51	4	2578	9							
*08	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1143	1	12648	3	Y	4103	4079	1			62
							24	4	4513	9							
*09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	1086	1	11604	3	Y	2055	2028	1			89
							67	4	2261	9							
*10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	1174	1	12614	3	Y	1559	1599	1			49
							50	4	1715	9							
*11	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	935	1	11283	3	Y	1401	1062	0	345	1	43
							55	4	1541	9							
*12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	912	1	10671	3	Y	1318	1331	0			30
							85	4	1450	9							
*01	17081	X	12250	-0-	-4831	-0-	897	1	9859	3	Y	1194	1193	0			31
							181	4	1313	9							
*02	DLQ G-10		10776	-0-	10776	10776	822	1	8810	3	Y	858	856	0			33
							200	4	944	9							
*03	DLQ G-10		10836	-0-	10836	21612	830	1	8876	3	Y	886	894	0			25
							155	4	975	9							
*04	31926	X	10314	-0-	-21612	-0-	838	1	8245	3	Y	1018	1003	0			40
							111	4	1120	9							
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	837	1	8060	3	Y	916	925	0			31
							183	4	1008	9							
06	10680	X	9789	-0-	-891	-0-	858	1	7914	3	Y	821	806	0	22	1	24
							114	4	903	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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

*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	421	1	1954	3	Y	412	410	0			12
							3	4	453	9							
09	3000	N	4196	-0-	1196	1196	609	1	3072	3	Y	463	464	0			11
							6	4	509	9							
10	3511	X	2315	-0-	-1196	-0-	348	1	1465	3	Y	453	211	0	239	1	14
							4	4	498	9							
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	325	1	1711	3	Y	433	347	0	79	1	21
							5	4	476	9							
12	2511	X	1533	-0-	-978	-0-	190	1	1059	3	Y	255	263	0			13
							3	4	281	9							
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	350	1	1964	3	Y	417	413	0			17
							10	4	459	9							
02	DLQ G-10		408	-0-	408	408	13	1	7	2	Y	300	294	0			23
							58	3	330	9							
03	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2877	281	1	1637	3	Y	499	495	0			27
							2	4	549	9							
04	7327	X	4450	-0-	-2877	-0-	508	1	432	2	Y	445	446	0			26
							3017	3	3	4							
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	452	1	2660	3	Y	427	426	0			27
							1	4	470	9							
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	523	1	2242	3	Y	262	270	0			19
							3	4	288	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	576	1	9199	3	Y	1589	1584	1			26
							33	4	1748	9							
*08	T. A.		10537	-0-	10537	10537	743	1	8219	3	Y	1417	1422	1			21
							16	4	1559	9							
*09	T. A.		9987	-0-	9987	20524	736	1	7863	3	Y	1221	1189	1			53
							45	4	1343	9							
*10	T. A.		11495	-0-	11495	32019	847	1	9104	3	Y	1371	1381	1			43
							36	4	1508	9							
*11	41303	X	9284	-0-	-32019	-0-	609	1	7352	3	Y	1170	887	0	290	1	36
							36	4	1287	9							
*12	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	607	1	7107	3	Y	1127	1137	0			26
							57	4	1240	9							
*01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	592	1	6509	3	Y	994	994	0			26
							120	4	1093	9							
*02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	568	1	6083	3	Y	775	771	0			30
							138	4	853	9							
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	564	1	6030	3	Y	762	770	0			22
							105	4	838	9							
*04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	520	1	5118	3	Y	692	687	0			27
							69	4	761	9							
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	519	1	4994	3	Y	682	686	0			23
							113	4	750	9							
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	529	1	4875	3	Y	602	591	0	16	1	18
							70	4	662	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36425	X	32620	-0-	-3805	-0-	1775	1	28385	3	Y	2144	2135	1			35
							102	4	2358	9							
*08	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	2884	1	31933	3	Y	2199	2201	1			33
							61	4	2419	9							
*09	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	2593	1	27709	3	Y	2368	2299	1			102
							160	4	2605	9							
*10	32176	X	32176	-0-	-0-	-0-	2517	1	27059	3	Y	2266	2297	1			71
							107	4	2493	9							
*11	32673	X	32673	-0-	-0-	-0-	2245	1	27080	3	Y	2924	2217	0	688	1	90
							132	4	3216	9							
*12	32085	X	30081	-0-	-2004	-0-	2130	1	24921	3	Y	2574	2605	0			59
							199	4	2831	9							
*01	32085	X	28114	-0-	-3971	-0-	2052	1	22550	3	Y	2815	2801	0			73
							415	4	3097	9							
*02	DLQ G-10		28629	-0-	28629	28629	2109	1	22602	3	Y	3095	3048	0			120
							513	4	3405	9							
*03	DLQ G-10		33211	-0-	33211	61840	2487	1	26586	3	Y	3340	3365	0			95
							464	4	3674	9							
*04	83386	X	21546	-0-	-61840	-0-	1763	1	17342	3	Y	2007	2024	0			78
							233	4	2208	9							
*05	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	1752	1	16869	3	Y	2092	2099	0			71
							383	4	2301	9							
06	24360	X	20057	-0-	-4303	-0-	1715	1	15818	3	Y	2088	2048	0	50	1	61
							227	4	2297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	1127	1	14863	3	Y	1816	1810	1			30
							65	4	1998	9							
*08	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	1478	1	13497	3	Y	1504	1511	1			23
							32	4	1654	9							
*09	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	1628	1	14669	3	Y	1617	1570	1			70
							101	4	1779	9							
*10	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	1666	1	15174	3	Y	1662	1680	1			52
							71	4	1828	9							
*11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	1093	1	11223	3	Y	1302	987	0	327	1	40
							64	4	1432	9							
*12	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	1141	1	11614	3	Y	1341	1350	0			31
							106	4	1475	9							
*01	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	1139	1	11259	3	Y	1312	1309	0			34
							230	4	1443	9							
*02	DLQ G-10		12462	-0-	12462	12462	1087	1	10011	3	Y	1000	995	0			39
							264	4	1100	9							
*03	DLQ G-10		24945	-0-	24945	37407	2100	1	20866	3	Y	1443	1441	0			41
							392	4	1587	9							
*04	65518	X	28111	-0-	-37407	-0-	2564	1	23743	3	Y	1332	1321	0			52
							339	4	1465	9							
*05	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	2059	1	18186	3	Y	1300	1308	0			44
							449	4	1430	9							
06	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	2312	1	19649	3	Y	1166	1145	0	31	1	34
							306	4	1283	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 03/13/2026 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12615 - 17057

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2566	-0-	2566	2566	234	1	1365	3	Y	877	829	0			48
							2	4	965	9							
04	14B2 EXT		8372	-0-	8372	10938	883	1	751	2	Y	1354	1322	0			80
							5244	3	5	4							
05	14B2 EXT		5325	-0-	5325	16263	556	1	3275	3	Y	1357	1353	0			84
							1	4	1493	9							
06	20050	X	3787	-0-	-16263	-0-	526	1	2257	3	Y	910	928	0			66
							3	4	1001	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

*07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1453	1	19605	3	Y	2658	2645	1			43
							84	4	2924	9							
*08	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	1765	1	16271	3	Y	2181	2191	1			33
							37	4	2399	9							
*09	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	1705	1	15156	3	Y	2012	1958	1			87
							106	4	2213	9							
*10	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	1881	1	17106	3	Y	2091	2112	1			66
							80	4	2300	9							
*11	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	1403	1	14682	3	Y	1979	1501	0	483	1	61
							82	4	2177	9							
*12	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	1372	1	14081	3	Y	2008	2023	0			46
							128	4	2209	9							
*01	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1337	1	13268	3	Y	1921	1917	0			50
							270	4	2113	9							
*02	DLQ G-10		15619	-0-	15619	15619	1299	1	12061	3	Y	1766	1748	0			68
							316	4	1943	9							
*03	DLQ G-10		16561	-0-	16561	32180	1311	1	12159	3	Y	2588	2582	0			74
							244	4	2847	9							
*04	DLQ G-10		15160	-0-	15160	47340	1285	1	10953	3	Y	2502	2479	0			97
							170	4	2752	9							
*05	62664	X	15324	-0-	-47340	-0-	1320	1	10989	3	Y	2479	2491	0			85
							288	4	2727	9							
06	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	1287	1	10185	3	Y	2084	2048	0	60	1	61
							170	4	2292	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	324	1	5178	3	Y	365	363	1			6
							18	4	402	9							
*08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	501	1	5545	3	Y	484	483	1			7
							11	4	532	9							
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	291	1	3104	3	Y	337	329	1			15
							18	4	371	9							
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	229	1	2464	3	Y	336	340	1			11
							10	4	370	9							
*11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	416	1	5019	3	Y	386	293	0	92	1	12
							25	4	425	9							
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	270	1	3156	3	Y	465	466	0			11
							25	4	512	9							
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	238	1	2623	3	Y	483	481	0			13
							49	4	531	9							
*02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	4775	362	1	3879	3	Y	405	402	0			16
							88	4	446	9							
*03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	9471	361	1	3851	3	Y	379	384	0			11
							67	4	417	9							
*04	14258	X	4787	-0-	-9471	-0-	413	1	4067	3	Y	230	232	0			9
							54	4	253	9							
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	271	1	2610	3	Y	359	356	0			12
							59	4	395	9							
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	130	1	1201	3	Y	328	321	0	9	1	10
							17	4	361	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 12751 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
*07	2728	X	94	-0-	-2634	-0-	1	1	12	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	637	3	Y	15	16	1			-0-
							1	4	17	9							
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	684	3	Y	14	13	1			1
							4	4	15	9							
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							3	4	14	9							
*12	589	N	305	-0-	-284	-0-	23	1	263	3	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
*01	589	N	261	-0-	-328	-0-	20	1	220	3	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
*02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	11	1	112	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
*03	DLQ G-10		822	-0-	822	958	48	1	508	3	Y	234	227	0			7
							9	4	257	9							
*04	2431	N	1473	-0-	-958	-0-	119	1	1169	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	86	1	833	3	Y	143	144	0			5
							19	4	157	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	145	1	1338	3	Y	112	111	0	3	1	3
							19	4	123	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	1448	1	7501	3	Y	2293	2291	0			32
							57	4	2522	9							
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	103	1	408	3	Y	154	183	0			3
							6	4	169	9							
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	931	1	4364	3	Y	1076	546	0	517	1	16
							33	4	1184	9							
11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1240	1	5908	3	Y	2037	1550	0	478	1	25
							40	4	2241	9							
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	1475	1	6252	3	Y	1950	1872	0	45	1	58
							22	4	2145	9							
*01	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1575	1	6611	3	Y	1573	1598	0			33
							1	4	1730	9							
02	DLQ G-10		9101	-0-	9101	9101	1392	1	1385	2	Y	1302	1291	0			44
							4891	3	1	4							
03	DLQ G-10		9400	-0-	9400	18501	1302	1	6233	3	Y	1695	1680	0			59
							1865	9									
04	DLQ G-10		9616	-0-	9616	28117	1301	1	1452	2	Y	1614	1609	0			64
							5068	3	20	4							
05	40395	X	12278	-0-	-28117	-0-	1870	1	8510	3	Y	1616	1635	0			45
							120	4	1778	9							
06	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	1588	1	9632	3	Y	1398	1409	0			34
							197	4	1538	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

*07	T. A.	63	-0-	63	1146	4	1	59	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	1146	N	-0-	-0-	-1146	-0-				Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

*07	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	1225	1	19592	3	Y	2359	2353	1			38
							71	4	2595	9							
*08	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	1541	1	17066	3	Y	1850	1860	1			28
							32	4	2035	9							
*09	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	1545	1	16511	3	Y	1881	1828	1			81
							95	4	2069	9							
*10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	1410	1	15152	3	Y	1658	1687	1			52
							60	4	1824	9							
*11	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	1386	1	16720	3	Y	2162	1639	0	508	1	67
							81	4	2378	9							
*12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	1379	1	16141	3	Y	2004	2025	0			46
							129	4	2204	9							
*01	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	1393	1	15304	3	Y	1911	1907	0			50
							282	4	2102	9							
*02	DLQ G-10		16897	-0-	16897	16897	1303	1	13960	3	Y	1197	1201	0			46
							317	4	1317	9							
*03	DLQ G-10		16949	-0-	16949	33846	1309	1	13992	3	Y	1276	1286	0			36
							244	4	1404	9							
*04	DLQ G-10		14799	-0-	14799	48645	1222	1	12019	3	Y	1270	1257	0			49
							161	4	1397	9							
*05	63660	X	15015	-0-	-48645	-0-	1253	1	12072	3	Y	1287	1292	0			44
							274	4	1416	9							
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	1218	1	11229	3	Y	2279	2226	0	31	1	66
							161	4	2507	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 03/07/2026 TOTAL DEPTH 12804 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
*07	48454	X	48454	-0-	-0-	-0-	2574	1	41170	3	Y	4147	4142	1			68
							148	4	4562	9							
*08	42453	X	42453	-0-	-0-	-0-	3191	1	35349	3	Y	3496	3511	1			53
							67	4	3846	9							
*09	38219	X	38219	-0-	-0-	-0-	2945	1	31482	3	Y	3282	3193	1			142
							182	4	3610	9							
*10	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	2840	1	30525	3	Y	3151	3194	1			99
							121	4	3466	9							
*11	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	2149	1	25938	3	Y	2809	2130	0	692	1	86
							127	4	3090	9							
*12	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	2256	1	26407	3	Y	2790	2812	0			64
							210	4	3069	9							
*01	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	2259	1	24828	3	Y	2680	2674	0			70
							457	4	2948	9							
*02	DLQ G-10		27874	-0-	27874	27874	2151	1	23058	3	Y	1947	1942	0			75
							523	4	2142	9							
*03	DLQ G-10		34718	-0-	34718	62592	2677	1	28615	3	Y	2661	2660	0			76
							499	4	2927	9							
*04	98697	X	36105	-0-	-62592	-0-	2981	1	29332	3	Y	3089	3045	0			120
							394	4	3398	9							
*05	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	3191	1	30752	3	Y	3101	3115	0			106
							697	4	3411	9							
06	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	3200	1	29515	3	Y	2658	2612	0	75	1	77
							423	4	2924	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 05/01/2026 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12764 - 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	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-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

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 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13148 - 16218

01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	755 1 850 9		3489	3	N	773	773	0			-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	734 1 750 9		3054	3	N	682	682	0			-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	661 1 762 9		2591	3	N	693	693	0			-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	593 1 743 9		2246	3	N	675	675	0			-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	565 1 739 9		2493	3	N	672	672	0			-0-
06	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	457 1 399 9		1923	3	N	363	363	0			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

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

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	752 440	1 9	3476	3	N	400	400	0			-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	683 411	1 9	2840	3	N	374	374	0			-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	810 449	1 9	3180	3	N	408	408	0			-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	645 429	1 9	2445	3	N	390	390	0			-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	546 433	1 9	2408	3	N	394	394	0			-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	611 440	1 9	2573	3	N	400	400	0			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

*07	21824	X	9563	-0-	-12261	-0-	495 28	1 4	7915 1125	3 9	Y	1023	1028	1			17
*08	22568	X	7425	-0-	-15143	-0-	550 12	1 4	6091 772	3 9	Y	702	708	1			11
*09	21840	X	7719	-0-	-14121	-0-	578 36	1 4	6184 921	3 9	Y	837	812	1			36
*10	21948	X	10642	-0-	-11306	-0-	779 33	1 4	8375 1455	3 9	Y	1323	1317	1			42
*11	18090	X	9015	-0-	-9075	-0-	601 35	1 4	7250 1129	3 9	Y	1026	778	0	258	1	32
*12	9455	X	8451	-0-	-1004	-0-	549 51	1 4	6429 1422	3 9	Y	1293	1295	0			30
*01	9982	X	8425	-0-	-1557	-0-	549 111	1 4	6032 1733	3 9	Y	1575	1564	0			41
*02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	572 139	1 4	6125 1685	3 9	Y	1532	1514	0			59
*03	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	695 130	1 4	7430 1892	3 9	Y	1720	1730	0			49
*04	8250	X	7443	-0-	-807	-0-	565 75	1 4	5559 1244	3 9	Y	1131	1136	0			44
*05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	948 207	1 4	9133 1539	3 9	Y	1399	1395	0			48
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	994 132	1 4	9172 1496	3 9	Y	1360	1334	0	34	1	40

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	351 509	1 9	1621	3	N	463	463	0			-0-
02	1988	X	1343	-0-	-645	-0-	185 389	1 9	769	3	N	354	354	0			-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	513 438	1 9	2011	3	N	398	398	0			-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	761 556	1 9	2884	3	N	505	505	0			-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1043 979	1 9	4606	3	N	890	890	0			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	959 849	1 9	4032	3	N	772	772	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 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

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

*08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1290	1	6683	3	Y	2061	2056	0			29
							50	4	2267	9							
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	106	1	425	3	Y	162	188	0			3
							6	4	178	9							
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	973	1	4561	3	Y	1147	582	0	551	1	17
							34	4	1262	9							
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	1290	1	6149	3	Y	2082	1585	0	488	1	26
							42	4	2290	9							
12	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	1699	1	7203	3	Y	2122	2035	0	49	1	64
							25	4	2334	9							
*01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1731	1	7267	3	Y	1831	1856	0			39
							1	4	2014	9							
02	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	1509	1	1501	2	Y	1549	1536	0			52
							5300	3	1	4							
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	1476	1	7070	3	Y	1828	1816	0			64
							1	4	2011	9							
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1399	1	1563	2	Y	2119	2100	0			83
							5453	3	22	4							
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	1906	1	8683	3	Y	2289	2308	0			64
							123	4	2518	9							
06	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1566	1	9523	3	Y	1812	1831	0			45
							194	4	1993	9							

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	1282	1	6641	3	Y	3285	3281	0			46
							50	4	3614	9							
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	182	1	732	3	Y	160	203	0			3
							10	4	176	9							
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1009	1	4730	3	Y	1058	538	0	508	1	15
							35	4	1164	9							
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1111	1	5293	3	Y	1673	1275	0	392	1	21
							36	4	1840	9							
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	910	1	3854	3	Y	1354	1303	0	31	1	41
							14	4	1489	9							
*01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1066	1	4471	3	Y	1579	1587	0			33
							1737	9									
*02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	862	1	3889	3	Y	1279	1269	0			43
							1	4	1407	9							
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	3	Y	1430	1423	0			50
							1573	9									
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	821	1	916	2	Y	1448	1441	0			57
							3199	3	13	4							
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1128	1	5144	3	Y	1194	1218	0			33
							72	4	1313	9							
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	618	1	4638	3	Y	1214	1217	0			30
							77	4	1335	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
*08	13454	X	2086	-0-	-11368	-0-	324	1	1680	3	Y	63	64	0			1
							13	4	69	9							
09	1920	X	1454	-0-	-466	-0-	250	1	1003	3	Y	170	168	0			3
							14	4	187	9							
10	3689	X	1400	-0-	-2289	-0-	173	1	810	3	Y	374	192	0	180	1	5
							6	4	411	9							
11	3570	X	1128	-0-	-2442	-0-	87	1	411	3	Y	570	434	0	134	1	7
							3	4	627	9							
12	3689	X	582	-0-	-3107	-0-	30	1	132	3	Y	382	369	0	9	1	11
							420	9									
01	1953	X	403	-0-	-1550	-0-	6	1	23	3	Y	340	344	0			7
							374	9									
02	1428	X	86	-0-	-1342	-0-	3	1	2	2	Y	66	71	0			2
							8	3	73	9							
03	1395	X	22	-0-	-1373	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	1140	X	255	-0-	-885	-0-	42	1	48	2	Y	-0-					-0-
							164	3	1	4							
05	589	X	37	-0-	-552	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	19	-0-	-371	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	430	1	2232	3	Y	626	637	0			9
							17	4	689	9							
09	2400	X	1847	-0-	-553	-0-	222	1	886	3	Y	661	658	0			12
							12	4	727	9							
10	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	244	1	265	2	Y	399	214	0	191	1	6
							879	3	9	4							
11	2400	X	1358	-0-	-1042	-0-	163	1	777	3	Y	375	288	0	88	1	5
							5	4	413	9							
12	2480	X	1267	-0-	-1213	-0-	185	1	783	3	Y	269	260	0	6	1	8
							3	4	296	9							
*01	2480	X	1568	-0-	-912	-0-	232	1	978	3	Y	325	326	0			7
							358	9									
02	1792	X	1023	-0-	-769	-0-	91	1	91	2	Y	473	464	0			16
							321	3	520	9							
03	1829	X	1214	-0-	-615	-0-	144	1	689	3	Y	346	350	0			12
							381	9									
04	1440	X	635	-0-	-805	-0-	51	1	58	2	Y	295	295	0			12
							200	3	1	4							
05	1581	X	457	-0-	-1124	-0-	27	1	123	3	Y	277	281	0			8
							2	4	305	9							
06	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	4	1	29	3	Y	999	982	0			25
							1	4	1099	9							

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

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 #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

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-

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	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	448	1	2080	3	Y	568	565	0			16
							3	4	625	9							
09	3000	N	4821	-0-	1821	1821	689	1	3480	3	Y	586	588	0			14
							7	4	645	9							
10	5722	X	3901	-0-	-1821	-0-	635	1	2665	3	Y	541	252	0	287	1	16
							6	4	595	9							
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	462	1	2437	3	Y	646	517	0	113	1	32
							7	4	711	9							
12	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	301	1	1674	3	Y	547	551	0			28
							6	4	602	9							
*01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	606	1	3410	3	Y	556	561	0			23
							17	4	612	9							
02	4172	X	524	-0-	-3648	-0-	9	1	5	2	Y	426	417	0			32
							41	3	469	9							
03	3503	X	1547	-0-	-1956	-0-	136	1	793	3	Y	561	563	0			30
							1	4	617	9							
04	5070	X	2619	-0-	-2451	-0-	265	1	226	2	Y	500	501	0			29
							1576	3	2	4							
05	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	238	1	1406	3	Y	584	577	0			36
							642	9									
06	4500	X	3038	-0-	-1462	-0-	466	1	1996	3	Y	521	519	0			38
							3	4	573	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	X	138	-0-	-1257	-0-	12	1	72	3	Y	49	50	0			2
							54	9									
02	1792	X	58	-0-	-1734	-0-	2	3	56	9	Y	51	49	0			4
03	1798	X	662	-0-	-1136	-0-	84	1	490	3	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	285	1	242	2	Y	717	679	0			42
							1689	3	2	4							
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	87	1	516	3	Y	157	189	0			10
							173	9									
06	630	X	382	-0-	-248	-0-	69	1	296	3	Y	15	24	0			1
							17	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	882	1	4078	3	N	1034	1034	0			-0-
							1137	9									
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1077	1	4479	3	N	995	995	0			-0-
							1095	9									
03	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	1081	1	4242	3	N	1094	1094	0			-0-
							1203	9									
04	6630	X	5696	-0-	-934	-0-	954	1	3613	3	N	1026	1026	0			-0-
							1129	9									
05	7254	X	5953	-0-	-1301	-0-	889	1	3927	3	N	1034	1034	0			-0-
							1137	9									
06	7020	X	5684	-0-	-1336	-0-	887	1	3729	3	N	971	971	0			-0-
							1068	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	115	1	1837	3	Y	143	148	1			2
							7	4	157	9							
*08	9889	X	2545	-0-	-7344	-0-	198	1	2192	3	Y	137	137	1			2
							4	4	151	9							
*09	8070	X	2181	-0-	-5889	-0-	171	1	1833	3	Y	151	146	1			7
							11	4	166	9							
*10	8339	X	1471	-0-	-6868	-0-	114	1	1223	3	Y	117	120	1			4
							5	4	129	9							
*11	8070	X	1226	-0-	-6844	-0-	86	1	1038	3	Y	88	67	0	22	1	3
							5	4	97	9							
*12	2480	X	1156	-0-	-1324	-0-	77	1	898	3	Y	158	157	0			4
							7	4	174	9							
*01	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	77	1	845	3	Y	170	170	0			4
							16	4	187	9							
*02	1092	X	228	-0-	-864	-0-	15	1	165	3	Y	40	42	0			2
							4	4	44	9							
*03	1147	N	183	-0-	-964	-0-	10	1	107	3	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
*04	1020	N	740	-0-	-280	-0-	60	1	592	3	Y	73	72	0			3
							8	4	80	9							
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	58	59	0			2
							10	4	64	9							
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	800	3	Y	112	110	0	1	1	3
							11	4	123	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 11/25/2024 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
*07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	3	Y	1022	1008	1			17
							5	4	1124	9							
*08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	3	Y	763	768	1			12
							3	4	839	9							
*09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	367	363	1			16
							3	4	404	9							
*10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	389	393	1			12
							428	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	294	223	0	74	1	9
							323	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	473	471	0			11
							28	3	520	9							
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	575	571	0			15
							2	4	633	9							
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	331	333	0			13
							1	4	364	9							
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	377	379	0			11
							1	4	415	9							
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	145	1	1427	3	Y	1070	1039	0			42
							19	4	1177	9							
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	782	797	0			27
							22	4	860	9							
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	907	3	Y	771	757	0	19	1	22
							13	4	848	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	819	1	13091	3	Y	1740	1728	1			28
							47	4	1914	9							
*08	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	1182	1	13082	3	Y	1745	1747	1			26
							26	4	1920	9							
*09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1119	1	11960	3	Y	1776	1725	1			77
							69	4	1954	9							
*10	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	1089	1	11711	3	Y	1732	1754	1			55
							47	4	1905	9							
*11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	956	1	11535	3	Y	1388	1053	0	347	1	43
							56	4	1527	9							
*12	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	862	1	10091	3	Y	1689	1693	0			39
							80	4	1858	9							
*01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	820	1	9014	3	Y	2103	2087	0			55
							166	4	2313	9							
*02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	809	1	8665	3	Y	2273	2240	0			88
							196	4	2500	9							
*03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	903	1	9649	3	Y	2671	2683	0			76
							169	4	2938	9							
*04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	874	1	8584	3	Y	1796	1802	0			70
							116	4	1976	9							
*05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	969	1	9331	3	Y	1808	1816	0			62
							212	4	1989	9							
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	857	1	7908	3	Y	1680	1650	0	43	1	49
							113	4	1848	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	479	1	7656	3	Y	858	854	1			14
							28	4	944	9							
*08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	603	1	6682	3	Y	810	812	1			12
							13	4	891	9							
*09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	567	1	6062	3	Y	858	833	1			37
							35	4	944	9							
*10	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	523	1	5621	3	Y	845	855	1			27
							22	4	930	9							
*11	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	478	1	5764	3	Y	656	498	0	165	1	20
							28	4	722	9							
*12	7378	X	6165	-0-	-1213	-0-	413	1	4833	3	Y	800	802	0			18
							39	4	880	9							
*01	7378	X	4924	-0-	-2454	-0-	301	1	3308	3	Y	1140	1128	0			30
							61	4	1254	9							
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	361	1	3865	3	Y	1054	1043	0			41
							88	4	1159	9							
*03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	437	1	4676	3	Y	1153	1161	0			33
							82	4	1268	9							
*04	5730	X	3409	-0-	-2321	-0-	231	1	2274	3	Y	794	796	0			31
							31	4	873	9							
*05	5921	X	4945	-0-	-976	-0-	372	1	3580	3	Y	829	832	0			28
							81	4	912	9							
06	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	460	1	4243	3	Y	846	829	0	20	1	25
							61	4	931	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

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-

CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921

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-

CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900

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-

CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 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
*07	28830	X	12435	-0-	-16395	-0-	653	1	10623	3	Y	1019	1012	1			17
							38	4	1121	9							
*08	21607	X	11442	-0-	-10165	-0-	876	1	9864	3	Y	621	629	1			9
							19	4	683	9							
*09	20910	X	10850	-0-	-10060	-0-	848	1	9227	3	Y	657	638	1			28
							52	4	723	9							
*10	21607	X	10937	-0-	-10670	-0-	857	1	9350	3	Y	631	639	1			20
							36	4	694	9							
*11	18600	X	9194	-0-	-9406	-0-	649	1	7948	3	Y	508	385	0	127	1	16
							38	4	559	9							
*12	18817	X	9346	-0-	-9471	-0-	674	1	7975	3	Y	576	579	0			13
							63	4	634	9							
*01	16523	X	8521	-0-	-8002	-0-	647	1	7165	3	Y	525	524	0			14
							131	4	578	9							
*02	14000	X	8642	-0-	-5358	-0-	673	1	7313	3	Y	448	445	0			17
							163	4	493	9							
*03	15500	X	8188	-0-	-7312	-0-	641	1	6956	3	Y	428	433	0			12
							120	4	471	9							
*04	14280	X	7386	-0-	-6894	-0-	630	1	6292	3	Y	346	345	0			13
							83	4	381	9							
*05	15469	X	6835	-0-	-8634	-0-	589	1	5779	3	Y	307	310	0			10
							129	4	338	9							
06	14970	X	10741	-0-	-4229	-0-	995	1	9398	3	Y	196	193	0	7	1	6
							132	4	216	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37727	X	17399	-0-	-20328	-0-	894	1	14547	3	Y	1734	1731	1			28
							51	4	1907	9							
*08	30535	X	19897	-0-	-10638	-0-	1476	1	16615	3	Y	1614	1618	1			24
							31	4	1775	9							
*09	29550	X	18882	-0-	-10668	-0-	1426	1	15512	3	Y	1687	1638	1			73
							88	4	1856	9							
*10	30535	X	18659	-0-	-11876	-0-	1410	1	15394	3	Y	1632	1654	1			51
							60	4	1795	9							
*11	29550	X	17265	-0-	-12285	-0-	1178	1	14427	3	Y	1446	1096	0	356	1	45
							69	4	1591	9							
*12	29791	X	16456	-0-	-13335	-0-	1146	1	13567	3	Y	1487	1498	0			34
							107	4	1636	9							
*01	28427	X	14699	-0-	-13728	-0-	1081	1	11967	3	Y	1303	1303	0			34
							218	4	1433	9							
*02	25312	X	12671	-0-	-12641	-0-	958	1	10410	3	Y	973	969	0			38
							233	4	1070	9							
*03	27373	X	12996	-0-	-14377	-0-	986	1	10694	3	Y	1029	1038	0			29
							184	4	1132	9							
*04	26490	X	11108	-0-	-15382	-0-	924	1	9222	3	Y	764	763	0			30
							122	4	840	9							
*05	25606	X	11454	-0-	-14152	-0-	961	1	9430	3	Y	775	779	0			26
							210	4	853	9							
06	22890	X	8566	-0-	-14324	-0-	760	1	7177	3	Y	480	473	0	19	1	14
							101	4	528	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 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
*07	20398	X	16802	-0-	-3596	-0-	1096	1	14360	3	Y	1166	1156	1			19
							63	4	1283	9							
*08	19778	X	15318	-0-	-4460	-0-	1418	1	12889	3	Y	892	898	1			13
							30	4	981	9							
*09	17880	X	14164	-0-	-3716	-0-	1368	1	11998	3	Y	649	634	1			28
							84	4	714	9							
*10	17143	X	14157	-0-	-2986	-0-	1356	1	11976	3	Y	697	703	1			22
							58	4	767	9							
*11	16080	X	13324	-0-	-2756	-0-	1056	1	10841	3	Y	1241	941	0	284	1	38
							62	4	1365	9							
*12	16616	X	13722	-0-	-2894	-0-	1096	1	11129	3	Y	1268	1277	0			29
							102	4	1395	9							
*01	14384	X	13218	-0-	-1166	-0-	1070	1	10526	3	Y	1278	1274	0			33
							216	4	1406	9							
*02	DLQ G-10		11372	-0-	11372	11372	995	1	9123	3	Y	920	917	0			36
							242	4	1012	9							
*03	DLQ G-10		11823	-0-	11823	23195	1036	1	9499	3	Y	995	1003	0			28
							193	4	1095	9							
*04	33611	X	10416	-0-	-23195	-0-	977	1	8189	3	Y	1019	1007	0			40
							129	4	1121	9							
*05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	1009	1	8240	3	Y	682	699	0			23
							220	4	750	9							
06	11700	X	10058	-0-	-1642	-0-	1022	1	7891	3	Y	918	898	0	16	1	27
							135	4	1010	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 05/01/2026 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	1325	1	10944	3	Y	1111	1121	0	-48	10	38
							289	4	1222	9							
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	1378	1	10848	3	Y	1045	1026	0	27	1	30
							183	4	1150	9							

MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64883	X	28497	-0-	-36386	-0-	1484	1	23728	3	Y	2908	2901	1			47
							86	4	3199	9							
*08	33790	X	23737	-0-	-10053	-0-	1743	1	19302	3	Y	2414	2425	1			36
							37	4	2655	9							
*09	32700	X	21284	-0-	-11416	-0-	1601	1	17117	3	Y	2243	2182	1			97
							99	4	2467	9							
*10	33790	X	20906	-0-	-12884	-0-	1564	1	16803	3	Y	2247	2273	1			71
							67	4	2472	9							
*11	28680	X	19120	-0-	-9560	-0-	1281	1	15453	3	Y	2101	1593	0	514	1	65
							75	4	2311	9							
*12	28241	X	18968	-0-	-9273	-0-	1315	1	15386	3	Y	1949	1969	0			45
							123	4	2144	9							
*01	22413	X	16979	-0-	-5434	-0-	1238	1	13608	3	Y	1712	1712	0			45
							250	4	1883	9							
*02	DLQ G-10		15499	-0-	15499	15499	1172	1	12562	3	Y	1345	1338	0			52
							285	4	1480	9							
*03	DLQ G-10		15966	-0-	15966	31465	1215	1	12989	3	Y	1395	1407	0			40
							227	4	1535	9							
*04	45191	X	13726	-0-	-31465	-0-	1105	1	10868	3	Y	1461	1444	0			57
							146	4	1607	9							
*05	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1170	1	11265	3	Y	1414	1423	0			48
							256	4	1555	9							
06	13950	X	13030	-0-	-920	-0-	1130	1	10421	3	Y	1208	1187	0	34	1	35
							150	4	1329	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 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	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-

MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12751 PERF.13300 - 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	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-

KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13210 - 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	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-

KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13010 - 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	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-

KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 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	14B2 EXT		-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-

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13967 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	0	X	-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-

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	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-

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	434	X	70	-0-	-364	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					2
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	3					5
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

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	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-

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 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	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-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	528	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2355	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	761	3	44	9	Y	40	40	0	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2024	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
05	1674	N	519	-0-	-1155	-0-	509	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

01	2201	X	700	-0-	-1501	-0-	87	1	603	3	Y	-0-	5	0	-0-
							10	4							
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-			-0-
04	200	N	532	-0-	332	378	61	1	456	3	Y	13	13	0	-0-
							1	4	14	9					
05	2365	N	1987	-0-	-378	-0-	65	1	435	3	Y	1349	1310	0	39
							3	4	1484	9					
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	1123	1128	0	34
							1235	9							

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	733	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	585	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	930	N	572	-0-	-358	-0-	570	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1028	3	33	9	Y	30	30	0			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 03/11/2011 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	279	1	2041	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	868	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	80	1	821	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	179	1	900	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

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	8308	X	560	-0-	-7748	-0-	73	1	445	3	Y	36	40	0		1
							2	4	40	9						
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	DLQ G-10		7187	-0-	7187	7187	910	1	5721	3	Y	482	466	0		16
							26	4	530	9						
04	7187	X	-0-	-0-	-7187	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	800	1	4618	3	Y	479	461	0		18
							34	4	527	9						
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	625	1	3243	3	Y	600	593	0		25
							13	4	660	9						

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1106	-0-	-1095	-0-	268	1	633	3	Y	168	167	0		10
							20	4	185	9						
02	DLQ G-10		276	-0-	276	276	78	1	181	3	Y	11	20	0		1
							5	4	12	9						
03	DLQ G-10		32	-0-	32	308	8	1	20	3	Y	4	5	0		-0-
							4	9								
04	DLQ G-10		232	-0-	232	540	69	1	138	3	Y	22	21	0		1
							1	4	24	9						
05	DLQ G-10		832	-0-	832	1372	172	1	381	3	Y	250	232	0		19
							4	4	275	9						
06	2539	X	1167	-0-	-1372	-0-	242	1	572	3	Y	318	313	0		24
							3	4	350	9						

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	117	1	276	3	Y	847	919	0		52
							9	4	932	9						
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0		-0-
03	DLQ G-10		153	-0-	153	153	5	1	13	3	Y	123	115	0		8
							135	9								
04	200	N	1155	-0-	955	1108	95	1	188	3	Y	791	748	0		51
							2	4	870	9						
05	2071	N	963	-0-	-1108	-0-	133	1	296	3	Y	483	497	0		37
							3	4	531	9						
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	106	3	Y	111	140	0		8
							1	4	122	9						

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1186	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03	1674	N	34	-0-	-1640	-0-	24	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
04	1260	N	367	-0-	-893	-0-	306	3	61	9	Y	55	55	0		-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1940	3	299	9	Y	272	272	0		-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1612	3	194	9	Y	176	176	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2677	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2804	3	34	9	N	31	31	0			-0-
03	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	2204	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	3000	X	1448	-0-	-1552	-0-	1433	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	3100	X	1556	-0-	-1544	-0-	1548	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	3000	X	599	-0-	-2401	-0-	596	3	3	9	N	3	3	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

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-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

01	682	N	198	-0-	-484	-0-	12	1	84	3	Y	92	94	0			2
							1	4	101	9							
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	30	1	181	3	Y	103	100	0			5
							9	4	113	9							
03	DLQ G-10		236	-0-	236	569	2	1	15	3	Y	199	199	0			5
							219	9									
04	DLQ G-10		238	-0-	238	807	2	1	16	3	Y	200	201	0			4
							220	9									
05	DLQ G-10		214	-0-	214	1021	2	1	13	3	Y	181	180	0			5
							199	9									
06	1291	N	270	-0-	-1021	-0-	3	1	17	3	Y	227	225	0			7
							250	9									

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

01	2480	X	184	-0-	-2296	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	1429	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2452	1023	3			Y	-0-					-0-
04	2578	X	126	-0-	-2452	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	95	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	34	-0-	-524	-0-	27	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	211	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	160	3	268	9	N	244	244	0			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	3	18	9	N	16	16	0			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	2257	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
02	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1077	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
04	1112	X	-0-	-0-	-1112	-0-					Y	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	467	-0-	-1579	-0-	5	1	36	3	Y	386	381	0			8
							1	4	425	9							
02	DLQ G-10		494	-0-	494	494	6	1	38	3	Y	407	396	0			19
							2	4	448	9							
03	DLQ G-10		147	-0-	147	641	2	1	13	3	Y	120	136	0			3
							132	9									
04	200	N	100	-0-	-100	541	1	1	9	3	Y	82	83	0			2
							90	9									
05	541	N	-0-	-0-	-541	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	729	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	799	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1028	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1110	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	721	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1238	3	139	9	Y	126	126	0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	368	1	2312	3	Y	294	284	0			10
							10	4	323	9							
04	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6268	358	1	2303	3	Y	531	513	0			28
							10	4	584	9							
05	T. A.		3229	-0-	3229	9497	359	1	2075	3	Y	709	711	0			26
							15	4	780	9							
06	T. A.		3376	-0-	3376	12873	436	1	2263	3	Y	607	607	0			26
							9	4	668	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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
KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		472	-0-	472	472	54	1	329	3	Y	80	78	0	2
							1	4	88	9					
03	DLQ G-10		235	-0-	235	707	20	1	125	3	Y	81	80	0	3
							1	4	89	9					
04	DLQ G-10		511	-0-	511	1218	65	1	421	3	Y	21	23	0	1
							2	4	23	9					
05	T. A.		133	-0-	133	1351	18	1	107	3	Y	6	7	0	-0-
							1	4	7	9					
06	T. A.		1208	-0-	1208	2559	188	1	977	3	Y	35	34	0	1
							4	4	39	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	-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-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	450	1	2542	3	Y	84	81	0	6
							18	4	92	9					
02	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	665	1	3360	3	Y	129	123	0	12
							15	4	142	9					
03	DLQ G-10		271	-0-	271	4453	45	1	216	3	Y	8	19	0	1
							1	4	9	9					
04	4453	X	-0-	-0-	-4453	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	487	1	2329	3	Y	95	86	0	9
							17	4	105	9					
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	368	1	1705	3	Y	18	26	0	1
							6	4	20	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	205	202	0	3
							1	4	226	9					
02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	26	1	109	3	Y	85	87	0	1
							1	4	94	9					
03	DLQ G-10		306	-0-	306	536	43	1	199	3	Y	56	56	0	1
							2	4	62	9					
04	200	N	444	-0-	244	780	81	1	359	3	Y	-0-	1	0	-0-
							4	4							
05	1890	N	1110	-0-	-780	-0-	241	1	856	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
06	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3673	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
02	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	1825	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
03	DLQ G-10		2162	-0-	2162	4082	2019	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
04	8278	X	4196	-0-	-4082	-0-	3798	3	398	9	Y	362	362	0			-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3398	3	505	9	Y	459	459	0			-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3445	3	857	9	Y	779	779	0			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	92	1	4148	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	58	1	1850	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		529	-0-	529	529	75	1	452	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	DLQ G-10		421	-0-	421	950	46	1	290	3	Y	76	73	0			3
							1	4	84	9							
04	DLQ G-10		61	-0-	61	1011	1	1	3	3	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	T. A.		794	-0-	794	1805	108	1	624	3	Y	52	53	0			2
							5	4	57	9							
06	T. A.		2828	-0-	2828	4633	430	1	2232	3	Y	143	139	0			6
							9	4	157	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	1395	X	430	-0-	-965	-0-	51	1	195	3	Y	164	165	0			2
							4	4	180	9							
02	DLQ G-10		826	-0-	826	826	114	1	486	3	Y	201	200	0			3
							5	4	221	9							
03	DLQ G-10		390	-0-	390	1216	48	1	221	3	Y	108	110	0			1
							2	4	119	9							
04	200	N	619	-0-	419	1635	113	1	501	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
05	1655	N	20	-0-	-1635	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	172	1	657	3	Y	380	380	0			5
							14	4	418	9							
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	141	1	602	3	Y	324	325	0			4
							6	4	356	9							
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1740	75	1	347	3	Y	191	192	0			3
							3	4	210	9							
04	2163	X	423	-0-	-1740	-0-	77	1	343	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	132	1	467	3	Y	409	405	0			4
							7	4	450	9							
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	136	139	0			1
							2	4	150	9							

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	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	3692	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
02	DLQ G-10		3235	-0-	3235	3235	3150	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
03	DLQ G-10		3607	-0-	3607	6842	3501	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
04	9832	X	2990	-0-	-6842	-0-	2833	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3137	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4251	3	248	9	Y	225	225	0			-0-

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	C M	COND PROD	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-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	159	1	1333	3	Y	167	168	0			12
							12	4	184	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	DLQ G-10		647	-0-	647	647	69	1	561	3	Y	12	11	0			1
							4	4	13	9							
04	647	X	-0-	-0-	-647	-0-					Y	-0-	1	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1560	-0-	-1540	-0-	145	1	818	3	Y	537	544	0			35
							6	4	591	9							
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	38	1	193	3	Y	230	244	0			21
							1	4	253	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	485					Y	-0-	21	0			-0-
04	1821	X	1336	-0-	-485	-0-	117	1	617	3	Y	545	502	0			43
							2	4	600	9							
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	1	159	3	Y	76	112	0			7
							1	4	84	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-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	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-

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	930	N	471	-0-	-459	-0-	41	1	233	3	Y	177	176	0			12
							2	4	195	9							
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	1	1	3	3	Y	51	58	0			5
							56	9									
03	DLQ G-10		119	-0-	119	179	1	1	5	3	Y	103	101	0			7
							113	9									
04	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

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	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-

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	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-

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	930	N	37	-0-	-893	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	3			Y	-0-					-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	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-

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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2201	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1952	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2227	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
04	2100	X	566	-0-	-1534	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	1082	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
06	3000	N	3671	-0-	671	671	3291	3	380	9	Y	345	345	0			-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	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-

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	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-

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	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	63	-0-	-1270	-0-	2	1	32	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	116	1	2064	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4618	-0-	-1272	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3627	-0-	-1385	-0-	3624	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	4393	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	4476	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	4835	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4513	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-3771	-0-	278	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5449	3	102	9	N	93	93	0			-0-
04	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	2450	3	222	9	N	202	202	0			-0-
05	3565	X	1832	-0-	-1733	-0-	1748	3	84	9	N	76	76	0			-0-
06	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	409	3	34	9	N	31	31	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1002	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	848	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1079	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	980	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1066	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1094	3	242	9	Y	220	220	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	660	-0-	-1975	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	27	-0-	-376	-0-	2	3	25	9	Y	23	21	0			2
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	3	56	9	Y	51	48	0			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	5	0			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	44	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	635	-0-	-2279	-0-	493	3	142	9	Y	129	129	0		-0-
02	2716	X	677	-0-	-2039	-0-	505	3	172	9	Y	156	156	0		-0-
03	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1673	3	394	9	Y	358	358	0		-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2109	3	573	9	Y	521	521	0		-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	1842	3	485	9	Y	441	441	0		-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1735	3	516	9	Y	469	469	0		-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-				-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	246	3			N	-0-				-0-
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-				-0-
04	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	675	3	398	9	Y	362	362	0		-0-
02	DLQ G-10		842	-0-	842	842	554	3	288	9	Y	262	262	0		-0-
03	DLQ G-10		876	-0-	876	1718	489	3	387	9	Y	352	352	0		-0-
04	200	N	298	-0-	98	1816	145	3	153	9	Y	139	139	0		-0-
05	2009	N	193	-0-	-1816	-0-	113	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	47	3	31	9	Y	28	28	0		-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1287	-0-	-2030	-0-	343	1	811	3	Y	97	106	0		6
							26	4	107	9						
02	DLQ G-10		997	-0-	997	997	271	1	626	3	Y	75	74	0		7
							17	4	83	9						
03	DLQ G-10		726	-0-	726	1723	181	1	429	3	Y	100	101	0		6
							6	4	110	9						
04	2066	X	343	-0-	-1723	-0-	85	1	168	3	Y	80	81	0		5
							2	4	88	9						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	0		-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	407	1	965	3	Y	1	1	0		-0-
							5	4	1	9						

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1621	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
02	2016	N	1807	-0-	-209	-0-	1601	3	206	9	Y	187	187	0		-0-
03	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	1593	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2120	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2257	3	268	9	Y	244	244	0		-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2081	3	184	9	Y	167	167	0		-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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
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	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-

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	775	X	-0-	-0-	-775	-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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1806	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	338	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1847	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2386	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2284	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2114	3	121	9	Y	110	110	0			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2418	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	65	3	14	9	N	13	13	0			-0-
05	93	X	3	-0-	-90	-0-	1	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1738	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	1300	3	96	9	Y	87	87	0	-0-
03	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1619	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1614	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1451	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
06	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1565	3	111	9	Y	101	101	0	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	1812	3	322	9	Y	293	293	0	-0-
02	1988	N	796	-0-	-1192	-0-	715	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
04	2070	N	686	-0-	-1384	-0-	640	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
05	3100	N	4664	-0-	1564	1564	3511	3	1153	9	Y	1048	1048	0	-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	1639	2220	3	855	9	Y	777	777	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	502	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	408	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	373	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	585	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	511	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	57	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	61	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	59	3	21	9	Y	19	19	0	-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1558	-0-	-1263	-0-	36	1	1511	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
02	2548	X	1230	-0-	-1318	-0-	32	1	1177	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
03	2821	X	714	-0-	-2107	-0-	21	1	693	3	Y	-0-			-0-
04	2730	X	1161	-0-	-1569	-0-	34	1	1120	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
05	2077	X	487	-0-	-1590	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	16	1	333	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	434	N	97	-0-	-337	-0-	7	1	87	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	820	820	0			-0-
							902	9									

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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
03	868	X	183	-0-	-685	-0-	9	1	165	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	840	X	780	-0-	-60	-0-	38	1	676	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	142	1	483	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	391	1	1670	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-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	2046	X	239	-0-	-1807	-0-	230	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1848	X	1648	-0-	-200	-0-	1592	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
03	2046	X	496	-0-	-1550	-0-	490	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	1980	X	26	-0-	-1954	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	305	-0-	-1524	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3000	N	3808	-0-	808	808	2776	3	1032	9	Y	938	938	0			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1148	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1271	N	659	-0-	-612	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	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-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	480	N	129	-0-	-351	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	705	1	8874	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1058	1	3545	3	Y	1063	1063	0			-0-
							1169	9									
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1415	1	6022	3	Y	1433	1433	0			-0-
							1576	9									
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1365	1	5418	3	Y	841	841	0			-0-
							925	9									
05	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	658	1	8334	3	Y	1144	1144	0			-0-
							1258	9									
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

01	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2912	X	1949	-0-	-963	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	119	-0-	-2911	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	588	N	161	-0-	-427	-0-	160	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	431	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	108	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4	4	0			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	4114	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
02	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	5391	3	443	9	Y	403	403	0			-0-
03	6510	X	4479	-0-	-2031	-0-	3899	3	580	9	Y	527	527	0			-0-
04	6300	X	1155	-0-	-5145	-0-	956	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	6240	X	5432	-0-	-808	-0-	5303	3	129	9	Y	117	117	0			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	1364	N	849	-0-	-515	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	301	-0-	-959	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	810	N	425	-0-	-385	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	3	-0-	-1557	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	959	3	432	9	Y	393	393	0			-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	259	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	542	3	547	9	Y	497	497	0			-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	124	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	566	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	390	3	213	9	Y	194	194	0			-0-

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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	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-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

01	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1733	-0-	-607	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	3			N	-0-					-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	354	X	354	-0-	-0-	-0-	148	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	13	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	14	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	27	1	1186	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	8	1	695	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	74	3	811	9	Y	737	737	0			-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									

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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	312	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	11	1	960	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	10	1	777	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	10	1	523	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	42	3	491	9	Y	446	446	0			-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									

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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	42	1	1684	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1467	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1278	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	154	3	1487	9	Y	1352	1352	0			-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

01	4712	X	2858	-0-	-1854	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2333	-0-	2333	2333	2333	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	4831	2498	3			Y	-0-					-0-
04	7987	X	3156	-0-	-4831	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	139	138	0			9
							153	9									
02	DLQ G-10		204	-0-	204	204	1	1	7	3	Y	178	171	0			16
							196	9									
03	DLQ G-10		128	-0-	128	332	1	1	4	3	Y	112	120	0			8
							123	9									
04	200	N	187	-0-	-13	319	1	1	6	3	Y	164	159	0			13
							180	9									
05	395	N	76	-0-	-319	-0-	1	1	3	3	Y	65	72	0			6
							72	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	99	97	0			8
							109	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

01	2480	X	218	-0-	-2262	-0-	3	1	16	3	Y	181	189	0			12
							199	9									
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	33	1	166	3	Y	288	274	0			26
							1	4	317	9							
03	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1651	114	1	542	3	Y	432	428	0			30
							3	4	475	9							
04	2499	X	848	-0-	-1651	-0-	89	1	468	3	Y	263	272	0			21
							2	4	289	9							
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	Y	257	254	0			24
							1	4	283	9							
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	226	1	1046	3	Y	162	173	0			13
							3	4	178	9							

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	648	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	428	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	363	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
05	775	N	481	-0-	-294	-0-	445	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	485	3	47	9	Y	43	43	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	909	-0-	-1199	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	602	-0-	-638	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	579	-0-	-291	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

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-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	141	140	0			9
							155	9									
02	DLQ G-10		134	-0-	134	134	4	1	13	3	Y	106	112	0			3
							117	9									
03	DLQ G-10		179	-0-	179	313	5	1	16	3	Y	144	137	0			10
							158	9									
04	200	N	280	-0-	80	393	31	1	93	3	Y	137	133	0			14
							5	4	151	9							
05	622	N	229	-0-	-393	-0-	9	1	32	3	Y	170	176	0			8
							1	4	187	9							
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	Y	101	98	0			11
							2	4	111	9							

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13191 - 17252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

01	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	1623	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2985	3	323	9	Y	294	294	0			-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2915	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2701	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
05	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	2843	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
06	3540	X	2975	-0-	-565	-0-	2732	3	243	9	Y	221	221	0			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

01	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	2735	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
02	3528	X	2670	-0-	-858	-0-	2474	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
03	3875	X	982	-0-	-2893	-0-	885	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
04	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2199	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1669	3	290	9	Y	264	264	0			-0-
06	2910	X	897	-0-	-2013	-0-	667	3	230	9	Y	209	209	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2409	3	331	9	Y	301	301	0			-0-
02	2296	X	1774	-0-	-522	-0-	1562	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
03	2542	X	1380	-0-	-1162	-0-	1308	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3516	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2874	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2720	3	67	9	Y	61	61	0			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	153	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	2250	N	6	-0-	-2244	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	503	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6650	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3505	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10429	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3013	-0-	-2474	-0-	2991	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	4956	X	150	-0-	-4806	-0-	133	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	5487	X	4002	-0-	-1485	-0-	3968	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
04	4680	X	3481	-0-	-1199	-0-	3362	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
05	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	2896	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
06	3870	X	251	-0-	-3619	-0-	225	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3521	-0-	-1811	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	3047	-0-	-1769	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2757	-0-	-2575	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-3135	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3190	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
03	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2562	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
04	2820	X	2539	-0-	-281	-0-	2355	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
05	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2557	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	2589	3	650	9	Y	591	591	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11410	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10035	3	320	9	Y	291	291	0			-0-
03	9176	X	5941	-0-	-3235	-0-	5802	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
04	8880	X	30	-0-	-8850	-0-	27	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
06	8880	X	33	-0-	-8847	-0-	13	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3385	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1905	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1519	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
04	1260	X	1161	-0-	-99	-0-	1044	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
05	2170	X	475	-0-	-1695	-0-	455	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	2884	X	2779	-0-	-105	-0-	2761	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	4464	X	3740	-0-	-724	-0-	3712	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	3659	3	23	9	Y	21	18	0	3	8	-0-
05	4464	X	3368	-0-	-1096	-0-	3344	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
06	3780	X	2956	-0-	-824	-0-	2937	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-849	-0-	90	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	1512	N	75	-0-	-1437	-0-	68	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	930	N	183	-0-	-747	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3385	-0-	-428	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3244	-0-	-200	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-1894	-0-	1013	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-	1078	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	2480	X	1102	-0-	-1378	-0-	1098	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	848	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1767	X	955	-0-	-812	-0-	949	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2150	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3586	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
02	3388	X	3187	-0-	-201	-0-	2927	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
03	5084	X	3735	-0-	-1349	-0-	3365	3	370	9	Y	336	336	0			-0-
04	4920	X	3731	-0-	-1189	-0-	3350	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
05	5084	X	4101	-0-	-983	-0-	3694	3	407	9	Y	370	370	0			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3502	3	376	9	Y	342	342	0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

01	2635	X	1394	-0-	-1241	-0-	149	1	844	3	Y	359	354	0			24
							6	4	395	9							
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	248	1	1255	3	Y	328	323	0			29
							5	4	361	9							
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	4162	332	1	1584	3	Y	334	340	0			23
							10	4	367	9							
04	200	N	926	-0-	726	4888	97	1	512	3	Y	286	286	0			23
							2	4	315	9							
05	3100	N	583	-0-	-2517	2371	66	1	317	3	Y	180	186	0			17
							2	4	198	9							
06	3000	N	2726	-0-	-274	2097	405	1	1874	3	Y	401	385	0			33
							6	4	441	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	406	1	2458	3	Y	1473	1432	0			41
							10	4	1620	9							
03	DLQ G-10		6458	-0-	6458	10952	404	1	2538	3	Y	3186	3119	0			108
							11	4	3505	9							
04	DLQ G-10		3573	-0-	3573	14525	184	1	1181	3	Y	2003	2007	0			104
							5	4	2203	9							
05	T. A.		7299	-0-	7299	21824	536	1	3097	3	Y	3312	3294	0			122
							23	4	3643	9							
06	T. A.		6492	-0-	6492	28316	511	1	2655	3	Y	3014	3008	0			128
							11	4	3315	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	220	-0-	-1268	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	169	-0-	-531	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	250	1	1912	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	170	1	1260	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	793	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	280	1	1399	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

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-

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	192	1	1464	3	Y	158	158	0	-0-
							174	9							
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	195	1	1440	3	Y	660	660	0	-0-
							726	9							
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	232	1	1733	3	Y	727	727	0	-0-
							800	9							
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	3	Y	921	921	0	-0-
							1013	9							
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	149	1	1207	3	Y	584	584	0	-0-
							642	9							
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4200	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3689	3	576	9	Y	524	524	0	-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4316	3	499	9	Y	454	454	0	-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4198	3	532	9	Y	484	484	0	-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4068	3	523	9	Y	475	475	0	-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3788	3	619	9	Y	563	563	0	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

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 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

01	341	N	-0-	-0-	-341	-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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	299	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	139	1	1066	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	102	1	746	3	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	135	1	1002	3	Y	233	233	0	-0-
							256	9							
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	981	3	Y	223	223	0	-0-
							245	9							
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1955	-0-		-1238		-0-	216	1	1218	3	Y	465	482	0			31
									9	4	512	9							
02	DLQ G-10		1646	-0-		1646		1646	212	1	1071	3	Y	325	327	0			29
									5	4	358	9							
03	DLQ G-10		1782	-0-		1782		3428	241	1	1148	3	Y	351	355	0			25
									7	4	386	9							
04	5431	X	2003	-0-		-3428		-0-	264	1	1398	3	Y	305	306	0			24
									5	4	336	9							
05	2033	X	2033	-0-		-0-		-0-	284	1	1356	3	Y	348	339	0			33
									10	4	383	9							
06	2170	X	2170	-0-		-0-		-0-	317	1	1466	3	Y	347	351	0			29
									5	4	382	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	113	-0-		-42		-0-	13	1	71	3	Y	26	26	0			2
									29	9									
02	DLQ G-10		206	-0-		206		206	15	1	78	3	Y	103	96	0			9
									113	9									
03	DLQ G-10		333	-0-		333		539	37	1	174	3	Y	110	111	0			8
									1	4	121	9							
04	200	N	202	-0-		2		541	24	1	127	3	Y	46	50	0			4
									51	9									
05	650	N	109	-0-		-541		-0-	12	1	56	3	Y	37	37	0			4
									41	9									
06	322	N	322	-0-		-0-		-0-	33	1	151	3	Y	125	119	0			10
									138	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	N	121	-0-		-313		-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-		-168		-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-		-0-		-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-		-0-		-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-		-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120		-0-					N	-0-					-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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1543	-0-		-224		-0-	1427	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
02	1876	N	1566	-0-		-310		-0-	1457	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
03	1643	N	1606	-0-		-37		-0-	1488	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
04	1620	N	1620	-0-		-0-		-0-	1506	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
05	1736	N	1688	-0-		-48		-0-	1574	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
06	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-	1586	3	182	9	Y	165	165	0			-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. GAS LIFT	(I)(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	1042	-0-		-229		-0-	23	1	813	3	Y	187	187	0			-0-
									206	9									
02	DLQ G-10		1160	-0-		1160		1160	19	1	863	3	Y	253	253	0			-0-
									278	9									
03	DLQ G-10		1040	-0-		1040		2200	17	1	845	3	Y	162	162	0			-0-
									178	9									
04	2930	X	730	-0-		-2200		-0-	12	1	531	3	Y	170	170	0			-0-
									187	9									
05	615	X	615	-0-		-0-		-0-	10	1	442	3	Y	148	148	0			-0-
									163	9									
06	713	X	713	-0-		-0-		-0-	10	1	548	3	Y	141	141	0			-0-
									155	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	403	N	183	-0-	-220	-0-	181	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	800	3	58	9	N	53	53	0			-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2133	3	178	9	N	162	162	0			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1437	3	135	9	N	123	123	0			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	754	3	80	9	N	73	73	0			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3093	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	1639	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	3066	1202	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	5557	X	2491	-0-	-3066	-0-	2315	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1679	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-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	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1228	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
02	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	2030	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
03	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4713	2031	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
04	6919	X	2206	-0-	-4713	-0-	1889	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1579	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1623	3	212	9	Y	193	193	0			-0-

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	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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	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-

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	8711	X	7399	-0-	-1312	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	2952	-0-	-4916	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	5906	-0-	-2557	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	4679	-0-	-3511	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	4379	-0-	-3805	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	3746	-0-	-3424	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
05	899	N	216	-0-	-683	-0-	4	1	39	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
06	870	N	522	-0-	-348	-0-	34	1	393	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									

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	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-

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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 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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	110	1	2434	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	192	1	2821	3	Y	678	678	0			-0-
							746	9									
04	2730	X	1311	-0-	-1419	-0-	82	1	959	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
05	3286	X	1024	-0-	-2262	-0-	68	1	679	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	313	1	3562	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	X	430	-0-	-1754	-0-	13	1	288	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	284	1	4149	3	Y	878	878	0			-0-
							966	9									
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	250	1	2907	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	59	1	591	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
06	3630	X	2678	-0-	-952	-0-	165	1	1884	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1730	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1429	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
04	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1129	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	902	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
06	1590	N	958	-0-	-632	-0-	842	3	116	9	Y	105	105	0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2078	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1568	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	2010	N	156	-0-	-1854	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	1120	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2028	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3705	-0-	605	605	3323	3	382	9	Y	347	347	0			-0-
02	1849	N	1244	-0-	-605	-0-	1139	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
03	3100	N	4066	-0-	966	966	3685	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
04	3681	X	2715	-0-	-966	-0-	2447	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2039	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
06	2850	X	2012	-0-	-838	-0-	1744	3	268	9	Y	244	244	0			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	658	-0-	-1388	-0-	657	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1876	N	438	-0-	-1438	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	297	-0-	-1811	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3000	N	3277	-0-	277	277	3265	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

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	2945	X	125	-0-	-2820	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1407	-0-	-1104	-0-	1377	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
02	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409	2328	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
03	DLQ G-10		838	-0-	838	3247	830	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	3247	X	-0-	-0-	-3247	-0-					Y	-0-					-0-
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	385	-0-	-917	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2846	-0-	-254	1560	2710	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
02	3804	X	2244	-0-	-1560	-0-	2147	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2373	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2194	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2328	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2221	3	133	9	Y	121	121	0			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1781	-0-	-761	-0-	1727	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	1909	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
03	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2010	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
04	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2045	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
05	2511	X	1991	-0-	-520	-0-	1801	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2022	3	255	9	Y	232	232	0			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1974	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1553	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1730	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1259	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
05	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	993	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1055	3	332	9	Y	302	302	0			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	1402	1	10674	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
02	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	1339	1	9745	3	Y	1505	1505	0			-0-
							1656	9									
03	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	1793	1	13229	3	Y	2424	2424	0			-0-
							2666	9									
04	28068	X	28068	-0-	-0-	-0-	2208	1	22624	3	Y	2942	2942	0			-0-
							3236	9									
05	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	1683	1	13523	3	Y	2104	2104	0			-0-
							2314	9									
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	1332	1	6615	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	868	N	222	-0-	-646	-0-	204	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	125	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2278	3	164	9	N	149	149	0			-0-
06	3000	N	3336	-0-	336	336	3083	3	253	9	N	230	230	0			-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	3100	N	3568	-0-	468	468	3262	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
02	2355	N	1887	-0-	-468	-0-	1759	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1754	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
04	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	1654	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1840	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
06	1830	X	1476	-0-	-354	-0-	1388	3	88	9	Y	80	80	0			-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	3100	N	1084	-0-	-2016	871	921	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	2255	N	1384	-0-	-871	-0-	1193	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
03	1829	X	169	-0-	-1660	-0-	145	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2805	3	541	9	Y	492	492	0			-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2495	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1545	3	311	9	Y	283	283	0			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1619	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	110	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2760	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1878	3	90	9	Y	82	82	0			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	351	-0-	-1602	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	275	1	1556	3	Y	510	531	0			34
							11	4	561	9							
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	391	1	1975	3	Y	945	891	0			88
							9	4	1040	9							
03	DLQ G-10		4758	-0-	4758	8173	576	1	2746	3	Y	1290	1287	0			91
							17	4	1419	9							
04	11331	X	3158	-0-	-8173	-0-	368	1	1945	3	Y	762	793	0			60
							7	4	838	9							
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	419	1	2003	3	Y	750	740	0			70
							15	4	825	9							
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	734	1	3399	3	Y	861	860	0			71
							11	4	947	9							

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3730	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2385	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
04	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	2449	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
05	3844	X	2362	-0-	-1482	-0-	2156	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
06	3720	X	13	-0-	-3707	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	376	-0-	-1856	-0-	345	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3714	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2755	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2295	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05	3627	X	57	-0-	-3570	-0-	37	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
06	3510	X	90	-0-	-3420	-0-	43	3	47	9	Y	43	43	0			-0-

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	620	N	86	-0-	-534	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	324	1	1285	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	186	1	2354	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	3	Y	302	302	0	-0-
							332	9							
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	204	204	0	-0-
							224	9							
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	121	1	898	3	Y	255	255	0	-0-
							281	9							
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	825	3	Y	242	242	0	-0-
							266	9							
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	81	1	651	3	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	EOM BALANCE
01	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	3912	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4456	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5405	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5150	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5409	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5566	3	276	9	Y	251	251	0	-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	659	667	0	41
							22	4	725	9					
02	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	494	1	1142	3	Y	645	627	0	59
							31	4	710	9					
03	DLQ G-10		9453	-0-	9453	11830	2523	1	5989	3	Y	781	791	0	49
							82	4	859	9					
04	17195	X	5365	-0-	-11830	-0-	1676	1	3329	3	Y	297	327	0	19
							33	4	327	9					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	0	-0-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	346	3	Y	877	811	0	66
							2	4	965	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4408	-0-	-2505	-0-	492	1	2778	3	Y	1017	1002	0	67
							19	4	1119	9					
02	DLQ G-10		5149	-0-	5149	5149	643	1	3249	3	Y	1130	1096	0	101
							14	4	1243	9					
03	DLQ G-10		4800	-0-	4800	9949	607	1	2896	3	Y	1163	1182	0	82
							18	4	1279	9					
04	15199	X	5250	-0-	-9949	-0-	632	1	3343	3	Y	1148	1139	0	91
							12	4	1263	9					
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	607	1	2903	3	Y	993	991	0	93
							21	4	1092	9					
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	502	1	2323	3	Y	832	856	0	69
							8	4	915	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4433	X	3354	-0-	-1079	-0-	414	1	2539	3	Y	355	352	0			10
							10	4	391	9							
02	DLQ G-10		94	-0-	94	94	8	1	46	3	Y	36	45	0			1
							40	9									
03	DLQ G-10		8455	-0-	8455	8549	1073	1	6748	3	Y	549	531	0			19
							30	4	604	9							
04	13083	X	4534	-0-	-8549	-0-	568	1	3647	3	Y	275	280	0			14
							16	4	303	9							
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	222	1	1282	3	Y	78	89	0			3
							10	4	86	9							
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	353	1	1832	3	Y	170	166	0			7
							8	4	187	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3348	X	1074	-0-	-2274	-0-	106	1	886	3	Y	67	64	0			5
							8	4	74	9							
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	82	1	636	3	Y	74	72	0			7
							3	4	81	9							
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1299	49	1	403	3	Y	38	43	0			2
							3	4	42	9							
04	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	124	1	796	3	Y	21	18	0			3
							5	4	23	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 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	4712	X	1706	-0-	-3006	-0-	252	1	1423	3	Y	19	18	0			1
							10	4	21	9							
02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	252	1	1275	3	Y	109	100	0			10
							6	4	120	9							
03	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3147	239	1	1140	3	Y	98	101	0			7
							7	4	108	9							
04	4011	X	864	-0-	-3147	-0-	123	1	651	3	Y	80	81	0			6
							2	4	88	9							
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	211	1	1006	3	Y	152	144	0			14
							7	4	167	9							
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	76	1	354	3	Y	71	79	0			6
							1	4	78	9							

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	4712	X	3168	-0-	-1544	-0-	3140	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	4256	X	3169	-0-	-1087	-0-	3072	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
03	4712	X	3374	-0-	-1338	-0-	3282	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
04	4020	X	3201	-0-	-819	-0-	3110	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3420	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3334	3	68	9	Y	62	62	0			-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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	7	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1171	3	Y	58	64	0			4
							8	4	64	9							
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	7	1	33	3	Y	15	18	0			1
							17	9									
03	DLQ G-10		7	-0-	7	64	1	1	3	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1178	N	110	-0-	-1068	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1486	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-		111	1	845	3	Y	102	102	0			-0-
								112	9									
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-		144	1	1045	3	Y	365	365	0			-0-
								402	9									
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-		162	1	1196	3	Y	387	387	0			-0-
								426	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-		119	1	1213	3	Y	353	353	0			-0-
								388	9									
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-		109	1	878	3	Y	256	256	0			-0-
								282	9									
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-		116	1	576	3	Y	251	251	0			-0-
								276	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		271	1	2274	3	Y	478	471	0			34
								21	4	526	9							
02	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423		215	1	1671	3	Y	482	471	0			45
								7	4	530	9							
03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4940		213	1	1747	3	Y	495	510	0			30
								12	4	545	9							
04	7432	X	2492	-0-	-4940	-0-		236	1	1670	3	Y	528	524	0			34
								5	4	581	9							
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-		274	1	1806	3	Y	529	521	0			42
								11	4	582	9							
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-		297	1	1910	3	Y	470	444	0			68
								12	4	517	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	36	-0-	-1390	-0-		1	3	35	9	Y	32	30	0			2
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58		2	3	56	9	Y	51	48	0			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58						Y	-0-	5	0			-0-
04	58	N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-		46	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-		31	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-		29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	145	-0-	-1250	-0-		3	1	29	3	Y	103	106	0			7
								113	9									
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717		54	1	424	3	Y	215	202	0			20
								2	4	237	9							
03	DLQ G-10		249	-0-	249	966		16	1	129	3	Y	94	108	0			6
								1	4	103	9							
04	200	N	732	-0-	532	1498		57	1	403	3	Y	246	236	0			16
								1	4	271	9							
05	2197	N	699	-0-	-1498	-0-		63	1	417	3	Y	196	196	0			16
								3	4	216	9							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-		74	1	475	3	Y	188	177	0			27
								3	4	207	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	78	1	2577	3	Y	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

01	3596	X	2474	-0-	-1122	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1577	-0-	-1671	-0-	1567	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2821	X	1651	-0-	-1170	-0-	1641	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	606	-0-	-2091	-0-	598	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1680	X	632	-0-	-1048	-0-	620	3	12	9	N	11	11	0			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	Y	272	268	0			8
							6	4	299	9							
02	DLQ G-10		4145	-0-	4145	4145	526	1	3188	3	Y	380	377	0			11
							13	4	418	9							
03	DLQ G-10		4072	-0-	4072	8217	497	1	3128	3	Y	394	392	0			13
							14	4	433	9							
04	12141	X	3924	-0-	-8217	-0-	468	1	3005	3	Y	398	390	0			21
							13	4	438	9							
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	520	1	3002	3	Y	372	379	0			14
							22	4	409	9							
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	13	26	0			1
							14	9									

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	150	1	1099	3	Y	591	591	0			-0-
							650	9									
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	940	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	17	1	766	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	943	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	19	1	860	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	921	3	Y	134	134	0			-0-
							147	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

01	1953	X	906	-0-	-1047	-0-	56	1	344	3	Y	459	452	0			13
							1	4	505	9							
02	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	384	1	2323	3	Y	406	408	0			11
							10	4	447	9							
03	DLQ G-10		4144	-0-	4144	7308	505	1	3175	3	Y	409	406	0			14
							14	4	450	9							
04	11162	X	3854	-0-	-7308	-0-	461	1	2965	3	Y	377	371	0			20
							13	4	415	9							
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	755	1	4361	3	Y	365	372	0			13
							33	4	402	9							
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	14	26	0			1
							1	4	15	9							

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12673	-0-	12673	12673	258	1	9421	3	Y	2722	2722	0			-0-
							2994	9									
03	DLQ G-10		94443	-0-	94443	107116	2061	1	68856	3	Y	21387	21387	0			-0-
							23526	9									
04	DLQ G-10		85726	-0-	85726	192842	1991	1	65592	3	Y	16494	16494	0			-0-
							18143	9									
05	T. A.		85597	-0-	85597	278439	69327	3	16270	9	Y	14791	14791	0			-0-
06	T. A.		74374	-0-	74374	352813	1938	1	59097	3	Y	12126	12126	0			-0-
							13339	9									

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	3720	-0-	3720	3720	78	1	2835	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
03		14B2 EXT	13272	-0-	13272	16992	315	1	10515	3	Y	2220	2220	0			-0-
							2442	9									
04		14B2 EXT	7665	-0-	7665	24657	180	1	5928	3	Y	1415	1415	0			-0-
							1557	9									
05		14B2 EXT	5844	-0-	5844	30501	4647	3	1197	9	Y	1088	1088	0			-0-
06		14B2 EXT	4492	-0-	4492	34993	113	1	3462	3	Y	834	834	0			-0-
							917	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

01	23591	X	14931	-0-	-8660	-0-	1918	1	11767	3	Y	1091	1086	0			30
							46	4	1200	9							
02	DLQ G-10		15912	-0-	15912	15912	2122	1	12853	3	Y	804	811	0			23
							53	4	884	9							
03	DLQ G-10		26170	-0-	26170	42082	3433	1	21589	3	Y	955	946	0			32
							97	4	1051	9							
04	66288	X	24206	-0-	-42082	-0-	3058	1	19653	3	Y	1281	1248	0			65
							86	4	1409	9							
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	98	1	564	3	Y	102	163	0			4
							4	4	112	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-2876	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4418	-0-	-1348	-0-	574	1	3522	3	Y	280	280	0			8
							14	4	308	9							
02	DLQ G-10		4712	-0-	4712	4712	632	1	3831	3	Y	212	214	0			6
							16	4	233	9							
03	DLQ G-10		7543	-0-	7543	12255	997	1	6270	3	Y	225	223	0			8
							28	4	248	9							
04	18546	X	6291	-0-	-12255	-0-	830	1	5331	3	Y	97	100	0			5
							23	4	107	9							
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	706	1	4076	3	Y	111	112	0			4
							30	4	122	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			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 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1399	-0-	-1949	-0-	66	1	1172	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	119	1	2070	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
04	4277	X	1829	-0-	-2448	-0-	91	1	1561	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1737	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	177	1	1505	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	4588	X	2249	-0-	-2339	-0-	104	1	1860	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
02	DLQ G-10		3198	-0-	3198	3198	147	1	2706	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
03	DLQ G-10		4067	-0-	4067	7265	194	1	3387	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
04	9746	X	2481	-0-	-7265	-0-	116	1	1980	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	177	1	2385	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	329	1	2799	3	Y	372	372	0			-0-
							409	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	1736	X	673	-0-	-1063	-0-	63	1	289	3	Y	285	287	0			8
							7	4	314	9							
02	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	158	1	743	3	Y	435	426	0			17
							4	4	479	9							
03	DLQ G-10		2101	-0-	2101	3485	311	1	1443	3	Y	301	307	0			11
							16	4	331	9							
04	200	N	2165	-0-	1965	5450	359	1	1483	3	Y	289	291	0			9
							5	4	318	9							
05	3100	N	1517	-0-	-1583	3867	224	1	999	3	Y	258	258	0			9
							10	4	284	9							
06	3000	N	1788	-0-	-1212	2655	304	1	1175	3	Y	277	276	0			10
							4	4	305	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	2449	X	1661	-0-	-788	-0-	200	1	916	3	Y	475	472	0			13
							22	4	523	9							
02	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	124	1	584	3	Y	392	390	0			15
							3	4	431	9							
03	DLQ G-10		2191	-0-	2191	3333	311	1	1444	3	Y	382	383	0			14
							16	4	420	9							
04	5260	X	1927	-0-	-3333	-0-	299	1	1237	3	Y	352	356	0			10
							4	4	387	9							
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	111	1	497	3	Y	29	38	0			1
							5	4	32	9							
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	464	1	1794	3	Y	384	371	0			14
							6	4	422	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	3007	X	1946	-0-	-1061	-0-	261	1	1193	3	Y	421	423	0			11
							29	4	463	9							
02	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	250	1	1178	3	Y	390	386	0			15
							6	4	429	9							
03	DLQ G-10		2073	-0-	2073	3936	288	1	1338	3	Y	393	394	0			14
							15	4	432	9							
04	5990	X	2054	-0-	-3936	-0-	320	1	1323	3	Y	369	372	0			11
							5	4	406	9							
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	269	1	1202	3	Y	317	317	0			11
							12	4	349	9							
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	343	1	1324	3	Y	393	390	0			14
							4	4	432	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	1942	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
02	1792	X	1437	-0-	-355	-0-	1246	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
03	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	1379	3	208	9	Y	189	189	0		-0-
04	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	1433	3	215	9	Y	195	195	0		-0-
05	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	1603	3	231	9	Y	210	210	0		-0-
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1607	3	220	9	Y	200	200	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-43	-0-	4	3	46	9	Y	42	42	0		3
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	1	1	5	3	Y	63	60	0		6
							69	9								
03	DLQ G-10		121	-0-	121	196	1	1	8	3	Y	102	102	0		6
							112	9								
04	200	N	105	-0-	-95	101	10	1	70	3	Y	23	28	0		1
							25	9								
05	207	N	106	-0-	-101	-0-	3	1	23	3	Y	73	68	0		6
							80	9								
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	29	9	Y	26	28	0		4

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	922	3	145	9	Y	132	132	0		-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	711	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	885	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	901	3	142	9	Y	129	129	0		-0-
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	842	3	143	9	Y	130	130	0		-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	543	3	77	9	Y	70	70	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2790	-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		4106	-0-	4106	4106	545	1	2252	3	Y	1183	1147	0		36
							8	4	1301	9						
05	T. A.		2621	-0-	2621	6727	321	1	1434	3	Y	774	783	0		27
							15	4	851	9						
06	T. A.		2419	-0-	2419	9146	310	1	1196	3	Y	826	824	0		29
							4	4	909	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-2764	-0-	201	1	919	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
02	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	910	1	4288	3	Y	117	113	0		4
							22	4	129	9						
03	DLQ G-10		5820	-0-	5820	11169	925	1	4300	3	Y	496	482	0		18
							49	4	546	9						
04	14918	X	3749	-0-	-11169	-0-	640	1	2647	3	Y	412	418	0		12
							9	4	453	9						
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	322	1	1435	3	Y	105	113	0		4
							15	4	116	9						
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	579	1	2239	3	Y	163	161	0		6
							7	4	179	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1751	-0-		-512	-0-	188	1	1436	3	Y	115	115	0			-0-
								127	9									
02	2044	X	1772	-0-		-272	-0-	166	1	1215	3	Y	355	355	0			-0-
								391	9									
03	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-	201	1	1490	3	Y	438	438	0			-0-
								482	9									
04	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	161	1	1660	3	Y	374	374	0			-0-
								411	9									
05	1953	N	1479	-0-		-474	-0-	128	1	1037	3	Y	285	285	0			-0-
								314	9									
06	2100	N	1013	-0-		-1087	-0-	83	1	432	3	Y	453	453	0			-0-
								498	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

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 F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

01	1922	X	1887	-0-		-35	-0-	300	1	1149	3	Y	376	376	0			5
								24	4	414	9							
02	DLQ G-10		1883	-0-		1883	1883	274	1	1167	3	Y	392	392	0			5
								11	4	431	9							
03	DLQ G-10		1688	-0-		1688	3571	223	1	1024	3	Y	393	393	0			5
								9	4	432	9							
04	5309	X	1738	-0-		-3571	-0-	242	1	1070	3	Y	377	380	0			2
								11	4	415	9							
05	1290	X	1290	-0-		-0-	-0-	191	1	679	3	Y	373	371	0			4
								10	4	410	9							
06	1283	X	1283	-0-		-0-	-0-	188	1	662	3	Y	388	388	0			4
								6	4	427	9							

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-		-0-	-0-	179	1	1310	3	Y	556	556	0			-0-
								612	9									
03	2146	X	2146	-0-		-0-	-0-	181	1	1341	3	Y	567	567	0			-0-
								624	9									
04	2239	X	2239	-0-		-0-	-0-	148	1	1522	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
05	894	X	894	-0-		-0-	-0-	69	1	561	3	Y	240	240	0			-0-
								264	9									
06	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	37	1	206	3	Y	722	722	0			-0-
								794	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	867	X	867	-0-	-0-	-0-	23	1	810	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	11	1	620	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	786	-0-	-826	-0-	50	1	192	3	Y	491	487	0			7
							4	4	540	9							
02	DLQ G-10		520	-0-	520	520	43	1	185	3	Y	264	267	0			4
							2	4	290	9							
03	DLQ G-10		748	-0-	748	1268	66	1	304	3	Y	341	340	0			5
							3	4	375	9							
04	200	N	793	-0-	593	1861	81	1	359	3	Y	317	320	0			2
							4	4	349	9							
05	2577	N	716	-0-	-1861	-0-	79	1	281	3	Y	320	319	0			3
							4	4	352	9							
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	229	3	Y	305	305	0			3
							2	4	336	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	1302	X	986	-0-	-316	-0-	72	1	274	3	Y	576	576	0			8
							6	4	634	9							
02	DLQ G-10		969	-0-	969	969	61	1	260	3	Y	587	587	0			8
							2	4	646	9							
03	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2060	50	1	228	3	Y	737	735	0			10
							2	4	811	9							
04	200	N	1013	-0-	813	2873	58	1	258	3	Y	631	637	0			4
							3	4	694	9							
05	3100	N	1210	-0-	-1890	983	75	1	265	3	Y	787	783	0			8
							4	4	866	9							
06	2661	N	1678	-0-	-983	-0-	79	1	278	3	Y	1198	1194	0			12
							3	4	1318	9							

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	912	1	16234	3	Y	1850	1850	0			-0-
							2035	9									
02	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	1197	1	22021	3	Y	2883	2883	0			-0-
							3171	9									
03	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	885	1	15417	3	Y	1446	1446	0			-0-
							1591	9									
04	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	1144	1	19493	3	Y	1762	1762	0			-0-
							1938	9									
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	596	1	7998	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 13038 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

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 E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	607	1	2775	3	Y	749	729	0			20
							66	4	824	9							
02	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	100	1	469	3	Y	514	514	0			20
							2	4	565	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1136					Y	-0-	20	0			-0-
04	1136	X	-0-	-0-	-1136	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

01	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	265	1	3322	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
02	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	689	1	2357	3	Y	865	865	0			-0-
							952	9									
03	DLQ G-10		4845	-0-	4845	8843	656	1	2880	3	Y	1190	1190	0			-0-
							1309	9									
04	13628	X	4785	-0-	-8843	-0-	685	1	2768	3	Y	1211	1211	0			-0-
							1332	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	201	1	2567	3	Y	786	786	0			-0-
							865	9									
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	91	1	696	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	91	1	664	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	960	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	840	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13113	-0-	13113	13113	2183	1	10281	3	Y	543	522	0	21
							52	4	597	9					
03	DLQ G-10		10113	-0-	10113	23226	1508	1	7006	3	Y	1381	1352	0	50
							80	4	1519	9					
04	DLQ G-10		7957	-0-	7957	31183	1303	1	5385	3	Y	1136	1152	0	34
							19	4	1250	9					
05	T. A.		4595	-0-	4595	35778	714	1	3187	3	Y	601	614	0	21
							33	4	661	9					
06	T. A.		5817	-0-	5817	41595	1025	1	3959	3	Y	745	739	0	27
							13	4	820	9					

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 13026 PERF.13090 - 19791

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1	944	3	Y	687	687	0	-0-
							756	9							
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	139	139	0	-0-
							153	9							
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	340	340	0	-0-
							374	9							

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

01	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2511	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-			-0-
03	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3122	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
04	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	1921	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
05	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	2056	3	1374	9	Y	1249	1249	0	-0-
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	1860	3	1208	9	Y	1098	1098	0	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	3	Y	411	411	0	-0-
							452	9							
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	Y	792	792	0	-0-
							871	9							
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	3	Y	761	761	0	-0-
							837	9							
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1108	3	Y	630	630	0	-0-
							693	9							
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	309	309	0	-0-
							340	9							
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	11	1	627	3	Y	631	631	0	-0-
							694	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	9	1	418	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
02	1232	N	721	-0-	-511	-0-	47	1	180	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	181	1	794	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	935	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
06	1560	N	760	-0-	-800	-0-	56	1	636	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									

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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2408	X	1415	-0-	-993	-0-	35	1	1267	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 13031 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	385	1	1290	3	Y	330	330	0	-0-
							363	9							
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	258	1	1103	3	Y	216	216	0	-0-
							238	9							
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	105	1	427	3	Y	172	172	0	-0-
							189	9							
05	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	93	1	1180	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	104	1	1185	3	Y	223	223	0	-0-
							245	9							

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	EOM BALANCE
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	322	1	4047	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							
02	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	248	1	835	3	Y	240	240	0	-0-
							264	9							
03	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2604	190	1	813	3	Y	231	231	0	-0-
							254	9							
04	4027	X	1423	-0-	-2604	-0-	230	1	925	3	Y	244	244	0	-0-
							268	9							
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1122	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							

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	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-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-

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	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1579	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	75	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	501	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2073	3	292	9	Y	265	265	0	-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1542	3	213	9	Y	194	194	0	-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	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
06	0	N	-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
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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	546	3	Y	741	741	0			-0-
							815	9									
05	868	N	605	-0-	-263	-0-	29	1	293	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	Y	604	604	0			-0-
							664	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

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-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

01	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	2210	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	3136	X	2940	-0-	-196	-0-	2766	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3422	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
04	3930	X	3287	-0-	-643	-0-	3055	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
05	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3515	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9560	3	200	9	Y	182	182	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	189	1	2759	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
04	3240	X	1800	-0-	-1440	-0-	122	1	1417	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
05	3534	X	1591	-0-	-1943	-0-	126	1	1248	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

01	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	1730	3	497	9	Y	452	452	0			-0-
02	2716	X	1305	-0-	-1411	-0-	957	3	348	9	Y	316	316	0			-0-
03	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2037	3	768	9	Y	698	698	0			-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1780	3	491	9	Y	446	446	0			-0-
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	1475	3	1089	9	Y	990	990	0			-0-
06	2700	X	664	-0-	-2036	-0-	585	3	79	9	Y	72	72	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5202	-0-	-1308	-0-	4604	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
02	5880	X	2165	-0-	-3715	-0-	1994	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
03	6510	X	3140	-0-	-3370	-0-	2801	3	339	9	Y	308	308	0			-0-
04	6300	X	3770	-0-	-2530	-0-	3464	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
05	6510	X	4285	-0-	-2225	-0-	3901	3	384	9	Y	349	349	0			-0-
06	5040	X	118	-0-	-4922	-0-	97	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	713	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	532	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	629	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	780	N	367	-0-	-413	-0-	281	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
05	682	N	295	-0-	-387	-0-	182	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
06	720	N	56	-0-	-664	-0-	30	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	3	Y	169	164	0			11
							9	4	186	9							
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	267	1	1350	3	Y	182	177	0			16
							6	4	200	9							
03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3811	308	1	1470	3	Y	183	186	0			13
							9	4	201	9							
04	5617	X	1806	-0-	-3811	-0-	263	1	1391	3	Y	134	136	0			11
							5	4	147	9							
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	172	1	823	3	Y	82	85	0			8
							6	4	90	9							
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1478	3	Y	140	136	0			12
							5	4	154	9							

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1223	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	1465	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
03	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1395	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
05	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1307	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		4123	-0-	4123	4123	341	1	2651	3	Y	1018	922	0			96
							11	4	1120	9							
03	DLQ G-10		3359	-0-	3359	7482	249	1	2043	3	Y	957	994	0			59
							14	4	1053	9							
04	200	N	3067	-0-	2867	10349	254	1	1795	3	Y	921	920	0			60
							5	4	1013	9							
05	13104	X	2755	-0-	-10349	-0-	276	1	1818	3	Y	591	604	0			47
							11	4	650	9							
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	313	1	2016	3	Y	537	506	0			78
							12	4	591	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1201	-0-	-287	-0-	126	1	709	3	Y	328	314	0			22
							5	4	361	9							
02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	121	1	612	3	Y	266	264	0			24
							3	4	293	9							
03	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2094	126	1	599	3	Y	305	308	0			21
							4	4	336	9							
04	3241	X	1147	-0-	-2094	-0-	122	1	647	3	Y	342	336	0			27
							2	4	376	9							
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	52	1	251	3	Y	290	290	0			27
							2	4	319	9							
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	202	1	936	3	Y	265	270	0			22
							3	4	292	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2048	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2089	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2323	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
04	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2334	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
05	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2344	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
06	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	1586	3	241	9	Y	219	219	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

01	589	X	337	-0-	-252	-0-	5	1	33	3	Y	272	270	0			8
							299	9									
02	DLQ G-10		201	-0-	201	201	3	1	21	3	Y	161	164	0			5
							177	9									
03	DLQ G-10		466	-0-	466	667	57	1	361	3	Y	42	46	0			1
							2	4	46	9							
04	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	1	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	7222	-0-	-3969	-0-	899	1	5514	3	Y	715	713	0	20
							22	4	787	9					
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	13	1	77	3	Y	15	35	0	-0-
							17	9							
03	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3640	435	1	2739	3	Y	315	304	0	11
							12	4	347	9					
04	9336	X	5696	-0-	-3640	-0-	694	1	4461	3	Y	474	460	0	25
							20	4	521	9					
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	640	1	3697	3	Y	319	332	0	12
							28	4	351	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-

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	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5	5	0	-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	94	1	1	7	3	Y	78	76	0	2
							86	9							
03	DLQ G-10		104	-0-	104	198	1	1	8	3	Y	86	85	0	3
							95	9							
04	198	N	-0-	-0-	-198	-0-					Y	1	4	0	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	3	32	9	Y	29	28	0	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1335	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1956	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
03	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	1737	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1911	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
05	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	1880	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1739	3	96	9	Y	87	87	0	-0-

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	EOM BALANCE
01	2294	X	1484	-0-	-810	-0-	70	1	584	3	Y	750	737	0	53
							5	4	825	9					
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	77	1	601	3	Y	433	445	0	41
							3	4	476	9					
03	DLQ G-10		1748	-0-	1748	2905	95	1	775	3	Y	794	786	0	49
							5	4	873	9					
04	200	N	423	-0-	223	3128	25	1	176	3	Y	202	238	0	13
							222	9							
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	28					Y	-0-	13	0	-0-
06	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

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	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-

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	4402	X	140	-0-	-4262	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	346	1	2694	3	Y	192	174	0			18
							12	4	211	9							
03	DLQ G-10		2852	-0-	2852	6115	284	1	2324	3	Y	207	212	0			13
							16	4	228	9							
04	6594	X	479	-0-	-6115	-0-	53	1	373	3	Y	47	57	0			3
							1	4	52	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

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	2139	X	736	-0-	-1403	-0-	26	1	146	3	Y	512	562	0			34
							1	4	563	9							
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	58	1	291	3	Y	15	48	0			1
							1	4	17	9							
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1236	96	1	456	3	Y	285	266	0			20
							3	4	314	9							
04	200	N	361	-0-	161	1397	15	1	78	3	Y	244	245	0			19
							268	9									
05	2046	N	649	-0-	-1397	-0-	69	1	329	3	Y	226	224	0			21
							2	4	249	9							
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	Y	20	39	0			2
							1	4	22	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	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-

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	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-

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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2449	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1811	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1808	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
04	2190	N	1924	-0-	-266	-0-	1819	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
05	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1801	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1826	3	231	9	Y	210	210	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 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	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-

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	6603	X	1447	-0-	-5156	-0-	189	1	1161	3	Y	84	83	0			2
							5	4	92	9							
02	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	479	1	2902	3	Y	66	66	0			2
							12	4	73	9							
03	DLQ G-10		2419	-0-	2419	5885	323	1	2033	3	Y	49	49	0			2
							9	4	54	9							
04	5885	X	-0-	-0-	-5885	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3100	X	257	-0-	-2843	-0-	58	1	196	3	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	383	1	1229	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4045	404	1	1255	3	Y	673	673	0			-0-
							26	4	740	9							
04	4750	X	705	-0-	-4045	-0-	116	1	345	3	Y	205	205	0			-0-
							18	4	226	9							
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1716	1	6328	3	Y	1199	1146	0			53
							142	4	1319	9							
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	516	1	940	3	Y	91	134	0			10
							33	4	100	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	5	0			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	580	3	Y	73	69	0			4
							4	4	80	9							
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	313	3	Y	6	10	0			-0-
							1	4	7	9							
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	96	1	629	3	Y	46	42	0			4
							4	4	51	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	220	3	766	9	Y	696	696	0			-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	995	3	1557	9	Y	1415	1415	0			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1246	3	828	9	Y	753	753	0			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	387	3	1253	9	Y	1139	1139	0			-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	794	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	721	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
04	1080	N	826	-0-	-254	-0-	702	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	723	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	881	3	156	9	Y	142	142	0			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-1589	-0-	53	1	672	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
02	1736	X	418	-0-	-1318	-0-	24	1	99	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
03	2449	X	290	-0-	-2159	-0-	12	1	62	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
04	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	45	1	192	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-2158	-0-	3	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1960	X	3	-0-	-1957	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	1	1	4	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2100	X	8	-0-	-2092	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2	2	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	13	0	-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	197	197	0	-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	419	1	1767	3	Y	1044	1044	0	-0-
							1148	9							
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	144	1	567	3	Y	179	179	0	-0-
							197	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3240	X	419	-0-	-2821	-0-	34	1	384	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	Y	223	223	0	-0-
							245	9							
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2271	3	Y	566	566	0	-0-
							623	9							
04	3000	N	3256	-0-	256	256	80	1	2648	3	Y	480	480	0	-0-
							528	9							
05	744	N	87	-0-	-657	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	3	Y	525	525	0	-0-
							578	9							
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	80	80	0	-0-
							88	9							
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-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	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	686	686	0	-0-
							755	9							
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	96	1	3506	3	Y	753	753	0	-0-
							828	9							
03	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	54	1	1789	3	Y	185	185	0	-0-
							204	9							
04	2340	X	1522	-0-	-818	-0-	36	1	1190	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
05	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	1962	3	424	9	Y	385	385	0	-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2425	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	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-

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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	47	1	1966	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	39	1	1405	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	42	1	1385	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	1300	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
06	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	44	1	1355	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	668	668	0			-0-
							735	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	970	3	530	9	Y	482	482	0			-0-
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	5	1	152	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	2083	-0-	-4272	-0-	268	1	1645	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
02	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	154	1	934	3	Y	92	93	0			3
							4	4	101	9							
03	DLQ G-10		5856	-0-	5856	7049	782	1	4921	3	Y	119	118	0			4
							22	4	131	9							
04	12320	X	5271	-0-	-7049	-0-	690	1	4433	3	Y	117	115	0			6
							19	4	129	9							
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	730	1	4214	3	Y	117	119	0			4
							31	4	129	9							
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1205	1	6254	3	Y	102	102	0			4
							26	4	112	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	224	-0-	-520	-0-	8	1	18	3	Y	179	183	0			11
							1	4	197	9							
02	DLQ G-10		692	-0-	692	692	120	1	278	3	Y	260	247	0			24
							8	4	286	9							
03	DLQ G-10		257	-0-	257	949	8	1	19	3	Y	209	220	0			13
							230	9									
04	200	N	452	-0-	252	1201	54	1	107	3	Y	264	260	0			17
							1	4	290	9							
05	2794	N	1593	-0-	-1201	-0-	419	1	932	3	Y	212	213	0			16
							9	4	233	9							
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	238	1	563	3	Y	317	309	0			24
							3	4	349	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	141	1	333	3	Y	296	302	0			18
							11	4	326	9							
02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	56	1	129	3	Y	47	61	0			4
							4	4	52	9							
03	DLQ G-10		307	-0-	307	548	13	1	32	3	Y	238	227	0			15
							262	9									
04	200	N	2978	-0-	2778	3326	904	1	1794	3	Y	238	238	0			15
							18	4	262	9							
05	3100	N	2746	-0-	-354	2972	725	1	1611	3	Y	358	346	0			27
							16	4	394	9							
06	3000	N	3528	-0-	528	3500	949	1	2246	3	Y	293	298	0			22
							11	4	322	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	Y	196	200	0			12
							7	4	216	9							
02	DLQ G-10		547	-0-	547	547	113	1	260	3	Y	152	150	0			14
							7	4	167	9							
03	DLQ G-10		3792	-0-	3792	4339	1006	1	2389	3	Y	331	324	0			21
							33	4	364	9							
04	200	N	1503	-0-	1303	5642	393	1	781	3	Y	292	294	0			19
							8	4	321	9							
05	3100	N	1949	-0-	-1151	4491	496	1	1102	3	Y	309	304	0			24
							11	4	340	9							
06	4903	X	412	-0-	-4491	-0-	59	1	139	3	Y	194	203	0			15
							1	4	213	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	41	3	293	9	Y	266	266	0			-0-
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	392	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	47	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	6	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1375	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	579	3	121	9	Y	110	110	0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	26	27	0			2
							1	4	29	9							
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	Y	9	10	0			1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	12	1	86	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	26	22	0			4
							29	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-	11	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-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

01	7874	X	3602	-0-	-4272	-0-	870	1	2177	3	Y	389	409	0			70
							127	4	428	9							
02	DLQ G-10		3793	-0-	3793	3793	420	1	2591	3	Y	374	321	0			123
							371	4	411	9							
03	DLQ G-10		7113	-0-	7113	10906	911	1	5394	3	Y	592	588	0			127
							157	4	651	9							
04	DLQ G-10		7976	-0-	7976	18882	2263	1	4725	3	Y	527	505	0			149
							408	4	580	9							
05	T. A.		3647	-0-	3647	22529	887	1	2249	3	Y	351	369	0			131
							125	4	386	9							
06	T. A.		4516	-0-	4516	27045	926	1	2820	3	Y	577	355	0			353
							135	4	635	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

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
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	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-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	290	-0-	-392	-0-	13 1	1 4	111 165	3 9	Y	150	145	0			11
02	DLQ G-10		564	-0-	564	564	50 2	1 4	391 121	3 9	Y	110	111	0			10
03	DLQ G-10		219	-0-	219	783	21 1	1 4	173 24	3 9	Y	22	31	0			1
04	200	N	-0-	-0-	-200	583					Y	-0-	1	0			-0-
05	583	N	-0-	-0-	-583	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	206 16	1 4	1729 290	3 9	Y	264	257	0			19
02	DLQ G-10		939	-0-	939	939	90 3	1 4	702 144	3 9	Y	131	138	0			12
03	DLQ G-10		58	-0-	58	997	4	3	54	9	Y	49	58	0			3
04	1373	X	376	-0-	-997	-0-	44 1	1 4	312 19	3 9	Y	17	19	0			1
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1 152	1 9	10	3	Y	138	128	0			11
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1 52	1 9	4	3	Y	47	51	0			7

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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	411 31	1 4	973 463	3 9	Y	421	416	0			26
02	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	1051 67	1 4	2427 535	3 9	Y	486	468	0			44
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	9886	1573 51	1 4	3735 447	3 9	Y	406	425	0			25
04	13855	X	3969	-0-	-9886	-0-	1183 24	1 4	2349 413	3 9	Y	375	376	0			24
05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	4 165	1 9	8	3	Y	150	163	0			11
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	365 4	1 4	865 249	3 9	Y	226	220	0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	538	1	1273	3	Y	233	233	0			14
							41	4	256	9							
02	DLQ G-10		5035	-0-	5035	5035	1415	1	3269	3	Y	237	229	0			22
							90	4	261	9							
03	DLQ G-10		773	-0-	773	5808	197	1	468	3	Y	93	109	0			6
							6	4	102	9							
04	6433	X	625	-0-	-5808	-0-	176	1	349	3	Y	87	87	0			6
							4	4	96	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	746	1	1659	3	Y	355	334	0			27
							16	4	391	9							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	3	Y	242	251	0			18
							5	4	266	9							

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

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-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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-

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	4	6	0			-0-
							3	4	4	9							
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	1	1	5	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
03	DLQ G-10		53	-0-	53	111	1	1	5	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	57	1	328	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	51	1	263	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

01	2976	X	2035	-0-	-941	-0-	175	1	1464	3	Y	348	345	0			25
							13	4	383	9							
02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	192	1	1498	3	Y	287	285	0			27
							6	4	316	9							
03	DLQ G-10		2135	-0-	2135	4147	196	1	1606	3	Y	293	302	0			18
							11	4	322	9							
04	200	N	2554	-0-	2354	6501	277	1	1962	3	Y	282	282	0			18
							5	4	310	9							
05	3100	N	34	-0-	-3066	3435	3	1	18	3	Y	12	29	0			1
							13	9									
06	3000	N	2354	-0-	-646	2789	271	1	1745	3	Y	297	255	0			43
							11	4	327	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-186	-0-	2	1	14	3	Y	183	183	0		13
							201	9								
02	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	1	1	6	3	Y	77	83	0		7
							85	9								
03	DLQ	G-10	873	-0-	873	965	67	1	547	3	Y	232	225	0		14
							4	4	255	9						
04	3648	X	2683	-0-	-965	-0-	324	1	2290	3	Y	57	67	0		4
							6	4	63	9						
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	378	1	2489	3	Y	36	37	0		3
							15	4	40	9						
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	55	50	0		8
							1	4	61	9						

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-2132	-0-	106	1	892	3	Y	388	386	0		27
							8	4	427	9						
02	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	2432	199	1	1552	3	Y	613	582	0		58
							7	4	674	9						
03	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	5202	218	1	1786	3	Y	685	701	0		42
							12	4	754	9						
04	5278	X	76	-0-	-5202	-0-	1	1	5	3	Y	64	102	0		4
							70	9								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	166	0		14
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	289	261	0		42
							318	9								

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	190	1	476	3	Y	49	62	0		9
							28	4	54	9						
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	29	1	180	3	Y	-0-	9	0		-0-
							26	4								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3629	-0-	-1362	-0-	944	1	2363	3	Y	167	152	0		30
							138	4	184	9						
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	123	1	761	3	Y	52	65	0		17
							109	4	57	9						
03	DLQ	G-10	746	-0-	746	1796	101	1	600	3	Y	25	37	0		5
							17	4	28	9						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1796					Y	-0-	5	0		-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1796					Y	-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1796					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	2267	1	5675	3	Y	311	274	0		56
							332	4	342	9						
02	DLQ G-10		478	-0-	478	478	54	1	331	3	Y	42	84	0		14
							47	4	46	9						
03	DLQ G-10		206	-0-	206	684	28	1	167	3	Y	5	18	0		1
							5	4	6	9						
04	DLQ G-10		1740	-0-	1740	2424	495	1	1033	3	Y	112	81	0		32
							89	4	123	9						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2424					Y	-0-	32	0		-0-
06	T. A.		991	-0-	991	3415	219	1	666	3	Y	67	26	0		41
							32	4	74	9						

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	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	904	3	186	9	Y	169	169	0		-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	326	3	155	9	Y	141	141	0		-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	5726	3	886	9	Y	805	805	0		-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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2039	3	109	9	Y	99	99	0		-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	1762	3	96	9	Y	87	87	0		-0-
03	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	1957	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1893	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2045	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	147	1	1854	3	Y	133	133	0		-0-
							146	9								
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	401	1	1363	3	Y	416	416	0		-0-
							458	9								
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	640	3	Y	376	376	0		-0-
							414	9								
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	399	1	1589	3	Y	321	321	0		-0-
							353	9								
05	2449	N	1931	-0-	-518	-0-	116	1	1479	3	Y	305	305	0		-0-
							336	9								
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1637	3	Y	262	262	0		-0-
							288	9								

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 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	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	132	1	1667	3	Y	132	132	0		-0-
							145	9								
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	839	1	2797	3	Y	395	395	0		-0-
							435	9								
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1262	1	5381	3	Y	834	834	0		-0-
							917	9								
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1281	1	5074	3	Y	796	796	0		-0-
							876	9								
05	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	504	1	6399	3	Y	846	846	0		-0-
							931	9								
06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	649	1	7358	3	Y	903	903	0		-0-
							993	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

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	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	0			-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	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-

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	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-

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	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-

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	3255	X	1675	-0-	-1580	-0-	1320	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
02	2940	X	1410	-0-	-1530	-0-	1103	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
03	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2594	3	641	9	Y	583	583	0			-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1728	3	449	9	Y	408	408	0			-0-
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1557	3	391	9	Y	355	355	0			-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	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	864	X	-0-	-0-	-864	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	5	3	Y	31	30	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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	124	X	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	3	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	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-

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	3255	X	2034	-0-	-1221	-0-	242 10	1 4	1367 415	3 9	Y	377	408	0			25
02	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	210 5	1 4	1063 195	3 9	Y	177	186	0			16
03	DLQ G-10		32	-0-	32	1505	1 28	1 9	3	3	Y	25	39	0			2
04	1677	X	172	-0-	-1505	-0-	3 154	1 9	15	3	Y	140	131	0			11
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	5 292	1 9	25	3	Y	265	251	0			25
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	11 603	1 9	50	3	Y	548	528	0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	111	-0-	-416	-0-	15	1	36	3	Y	54	51	0			3
							1	4	59	9							
02	DLQ G-10		246	-0-	246	246	73	1	168	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
03	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2396	490	1	1163	3	Y	437	410	0			27
							16	4	481	9							
04	200	N	2068	-0-	1868	4264	545	1	1082	3	Y	391	393	0			25
							11	4	430	9							
05	3100	N	1795	-0-	-1305	2959	432	1	960	3	Y	358	356	0			27
							9	4	394	9							
06	3000	N	1324	-0-	-1676	1283	301	1	714	3	Y	277	283	0			21
							4	4	305	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	883	1	2089	3	Y	654	621	0			40
							67	4	719	9							
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	166	1	383	3	Y	-0-	40	0			-0-
							11	4									
03	DLQ G-10		3912	-0-	3912	4472	880	1	2089	3	Y	831	779	0			52
							29	4	914	9							
04	8523	X	4051	-0-	-4472	-0-	1023	1	2032	3	Y	887	882	0			57
							20	4	976	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	969	1	2154	3	Y	1092	1065	0			84
							21	4	1201	9							
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1033	1	2445	3	Y	1127	1126	0			85
							12	4	1240	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		401	-0-	401	401	5	1	181	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
04	427	X	26	-0-	-401	-0-	4	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	744	X	744	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-

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	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	186	1	1560	3	Y	377	354	0			27
							14	4	415	9							
02	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	151	1	1172	3	Y	299	298	0			28
							5	4	329	9							
03	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3026	117	1	956	3	Y	263	275	0			16
							7	4	289	9							
04	4588	X	1562	-0-	-3026	-0-	150	1	1057	3	Y	320	315	0			21
							3	4	352	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	311	1	2005	3	Y	586	501	0			85
							12	4	645	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	DLQ G-10		555	-0-	555	568	58	1	365	3	Y	118	114	0			4
							2	4	130	9							
04	200	N	45	-0-	-155	413	3	3	42	9	Y	38	40	0			2
05	473	N	60	-0-	-413	-0-	1	1	4	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	2	0			-0-

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	403	X	50	-0-	-353	-0-	7	1	42	3	Y	1					199
							1	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	173	1	1089	3	Y	5					204
							5	4	6	9							
04	200	N	342	-0-	142	1415	43	1	275	3	Y	21					225
							1	4	23	9							
05	1415	N	-0-	-0-	-1415	-0-					Y	-0-					225
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	28					253
							31	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	2883	X	123	-0-	-2760	-0-	15	1	106	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
02	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	175	1	1067	3	Y	320	305	0			15
							51	4	352	9							
03	DLQ G-10		410	-0-	410	2055	30	1	214	3	Y	149	160	0			4
							2	4	164	9							
04	4388	X	2333	-0-	-2055	-0-	243	1	1810	3	Y	249	248	0			5
							6	4	274	9							
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	248	1	1668	3	Y	305	301	0			9
							11	4	336	9							
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	221	1	1272	3	Y	143	148	0			4
							6	4	157	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	583	1	3579	3	Y	103	107	0		3
							14	4	113	9						
02	DLQ G-10		19186	-0-	19186	19186	2709	1	16410	3	Y	-0-	3	0		-0-
							67	4								
03	DLQ G-10		14941	-0-	14941	34127	2041	1	12837	3	Y	5	5	0		-0-
							57	4	6	9						
04	44555	X	10428	-0-	-34127	-0-	1399	1	8990	3	Y	-0-				-0-
							39	4								
05	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	2967	1	17134	3	Y	-0-				-0-
							128	4								
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	217	1	1128	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	705	1	1668	3	Y	507	518	0		31
							54	4	558	9						
02	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	303	1	701	3	Y	119	139	0		11
							19	4	131	9						
03	DLQ G-10		3029	-0-	3029	4183	644	1	1530	3	Y	758	722	0		47
							21	4	834	9						
04	6189	X	2006	-0-	-4183	-0-	481	1	955	3	Y	509	523	0		33
							10	4	560	9						
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	618	1	1374	3	Y	527	520	0		40
							13	4	580	9						
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	299	317	0		22
							329	9								

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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 #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		234	-0-	234	234	32	1	187	3	Y	9	7	0		2
							5	4	10	9						
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-	2	0		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-				-0-
06	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-				-0-

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	588	-0-	-1241	-0-	125	1	295	3	Y	144	138	0		9
							10	4	158	9						
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	297	1	687	3	Y	326	305	0		30
							19	4	359	9						
03	DLQ G-10		895	-0-	895	2257	178	1	423	3	Y	262	276	0		16
							6	4	288	9						
04	200	N	1995	-0-	1795	4052	483	1	960	3	Y	493	477	0		32
							10	4	542	9						
05	3100	N	967	-0-	-2133	1919	183	1	407	3	Y	339	345	0		26
							4	4	373	9						
06	3000	N	1725	-0-	-1275	644	409	1	969	3	Y	311	314	0		23
							5	4	342	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	4650	X	165	-0-	-4485	-0-	20	1	121	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		360	-0-	360	360	41	1	255	3	Y	57	55	0			2
							1	4	63	9							
04	3498	X	3138	-0-	-360	-0-	386	1	2480	3	Y	237	227	0			12
							11	4	261	9							
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	80	1	461	3	Y	56	66	0			2
							3	4	62	9							
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	46	1	241	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	90	-0-	-778	-0-	1	1	6	3	Y	75	74	0			5
							83	9									
02	DLQ G-10		315	-0-	315	315	4	1	19	3	Y	265	246	0			24
							292	9									
03	DLQ G-10		16	-0-	16	331	1	3	15	9	Y	14	37	0			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		41	-0-	41	372	1	1	3	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
06	T. A.		27	-0-	27	399	2	3	25	9	Y	23	24	0			2

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	3999	X	875	-0-	-3124	-0-	9	1	72	3	Y	721	703	0			51
							1	4	793	9							
02	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	26	1	206	3	Y	831	804	0			78
							1	4	914	9							
03	DLQ G-10		843	-0-	843	1990	8	1	62	3	Y	703	738	0			43
							773	9									
04	2852	X	862	-0-	-1990	-0-	8	1	55	3	Y	726	722	0			47
							799	9									
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	51	94	0			4
							56	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	672	578	0			98
							739	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	13	12	0			1
							2	4	14	9							
02	DLQ G-10		295	-0-	295	295	32	1	251	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
03	DLQ G-10		253	-0-	253	548	27	1	222	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
04	200	N	169	-0-	-31	517	17	1	122	3	Y	27	25	0			2
							30	9									
05	626	N	109	-0-	-517	-0-	14	1	93	3	Y	1	3	0			-0-
							1	4	1	9							
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	18	15	0			3
							1	4	20	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	210	-0-	-1557	-0-	4	1	24	3	Y	165	162	0			5
							182	9									
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	3	9	9	Y	8	13	0			-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	24	2	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	33	N	9	-0-	-24	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2294	X	5	-0-	-2289	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2156	X	40	-0-	-2116	-0-	1	1	21	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	2387	X	54	-0-	-2333	-0-	2	1	29	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	2220	X	95	-0-	-2125	-0-	4	1	50	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	230	1	2288	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1417	3	370	9	Y	336	336	0			-0-
02	1652	N	1220	-0-	-432	-0-	990	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
03	1860	N	737	-0-	-1123	-0-	582	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1617	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1643	3	464	9	Y	422	422	0			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1440	3	397	9	Y	361	361	0			-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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	2402	-0-	-342	-0-	86	1	1899	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
03	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	139	1	2034	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
05	2666	X	1606	-0-	-1060	-0-	128	1	1268	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	36	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	139	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	N	6150	-0-	3350	3350	219	1	4827	3	Y	1004	1004	0	-0-
							1104	9							
03	3100	N	4326	-0-	1226	4576	222	1	3239	3	Y	786	786	0	-0-
							865	9							
04	3000	N	2582	-0-	-418	4158	167	1	1941	3	Y	431	431	0	-0-
							474	9							
05	5791	X	1633	-0-	-4158	-0-	123	1	1225	3	Y	259	259	0	-0-
							285	9							
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	340	1	3885	3	Y	691	691	0	-0-
							760	9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

01	7409	X	3375	-0-	-4034	-0-	519	1	1987	3	Y	752	760	0	10
							42	4	827	9					
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	493	1	2100	3	Y	-0-	10	0	-0-
							20	4							
03	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5363	387	1	1780	3	Y	516	509	0	7
							15	4	568	9					
04	7674	X	2311	-0-	-5363	-0-	306	1	1352	3	Y	581	585	0	3
							14	4	639	9					
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	72	74	0	1
							1	4	79	9					
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	18	19	0	-0-
							20	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

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	14B2 EXT		211	-0-	211	211	46	1	163	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	14B2 EXT		654	-0-	654	865	143	1	506	3	Y	-0-			-0-
							5	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

01	25469	X	4919	-0-	-20550	-0-	903	1	3457	3	Y	442	440	0			6
							73	4	486	9							
02	5488	X	4697	-0-	-791	-0-	843	1	3595	3	Y	205	208	0			3
							33	4	226	9							
03	6076	X	4106	-0-	-1970	-0-	674	1	3099	3	Y	279	278	0			4
							26	4	307	9							
04	5880	X	4014	-0-	-1866	-0-	672	1	2972	3	Y	309	311	0			2
							30	4	340	9							
05	5208	X	1393	-0-	-3815	-0-	239	1	849	3	Y	265	264	0			3
							13	4	292	9							
06	5040	X	3860	-0-	-1180	-0-	792	1	2796	3	Y	224	225	0			2
							26	4	246	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

01	33602	X	5974	-0-	-27628	-0-	911	1	3487	3	Y	1365	1369	0			18
							74	4	1502	9							
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	697	1	2972	3	Y	1579	1576	0			21
							28	4	1737	9							
03	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	431	1	1983	3	Y	757	768	0			10
							17	4	833	9							
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	502	1	2219	3	Y	193	202	0			1
							22	4	212	9							
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	639	1	2268	3	Y	347	344	0			4
							34	4	382	9							
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	763	1	2696	3	Y	426	426	0			4
							25	4	469	9							

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

01	1705	X	877	-0-	-828	-0-	15	1	646	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
02	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	33	1	1212	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
03	DLQ G-10		2558	-0-	2558	4087	67	1	2240	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
04	7470	X	3383	-0-	-4087	-0-	93	1	3056	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1435	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	93	X	25	-0-	-68	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	46	2	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	265	38	1	167	3	Y	11	11	0	-0-
							2	4	12	9					
05	T. A.		92	-0-	92	357	4	1	15	3	Y	66	65	0	1
							73	9							
06	T. A.		594	-0-	594	951	108	1	380	3	Y	93	93	0	1
							4	4	102	9					

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1084	-0-	-2915	-0-	275	1	689	3	Y	73	75	0	13
							40	4	80	9					
02	DLQ G-10		2418	-0-	2418	2418	286	1	1766	3	Y	103	82	0	34
							253	4	113	9					
03	DLQ G-10		1060	-0-	1060	3478	142	1	843	3	Y	45	69	0	10
							25	4	50	9					
04	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6893	1001	1	2090	3	Y	130	103	0	37
							181	4	143	9					
05	T. A.		104	-0-	104	6997	26	1	65	3	Y	8	42	0	3
							4	4	9	9					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6997					Y	-0-	3	0	-0-

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	EOM BALANCE
01	9114	X	5008	-0-	-4106	-0-	1316	1	3294	3	Y	187	166	0	34
							192	4	206	9					
02	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	420	1	2591	3	Y	137	126	0	45
							371	4	151	9					
03	DLQ G-10		3484	-0-	3484	7017	436	1	2581	3	Y	356	325	0	76
							75	4	392	9					
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	8948	531	1	1109	3	Y	177	203	0	50
							96	4	195	9					
05	T. A.		320	-0-	320	9268	84	1	212	3	Y	11	57	0	4
							12	4	12	9					
06	T. A.		913	-0-	913	10181	212	1	647	3	Y	21	12	0	13
							31	4	23	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	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	3	15	9	Y	14	11	0	3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	3	0	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
06	16	N	-0-	-0-	-16	-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	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
02	DLQ G-10		33	-0-	33	33	2	1	7	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	DLQ G-10		10	-0-	10	43	2	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	52	N	9	-0-	-43	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	8	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	225	1	754	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2001	145	1	619	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
04	DLQ G-10		829	-0-	829	2830	151	1	600	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
05	T. A.		60	-0-	60	2890	1	1	16	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	T. A.		340	-0-	340	3230	21	1	236	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		8	-0-	8	8	2	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	18	2	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1401	-0-	-273	-0-	93	1	1170	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
02	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	421	1	1420	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4557	338	1	1451	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	6707	X	2150	-0-	-4557	-0-	339	1	1375	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	745	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1268	190	1	756	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
05	T. A.		2392	-0-	2392	3660	136	1	1733	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
06	T. A.		1420	-0-	1420	5080	96	1	1089	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1710	-0-	-429	-0-	114	1	1429	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
02	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	366	1	1231	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
03	DLQ G-10		2423	-0-	2423	4616	353	1	1510	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
04	7298	X	2682	-0-	-4616	-0-	425	1	1682	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	214	1	2713	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	67	1	758	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	436	436	0			-0-
							480	9									
02	DLQ G-10		721	-0-	721	721	11	1	222	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1605	13	1	241	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									
04	DLQ G-10		784	-0-	784	2389	10	1	179	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
05	T. A.		783	-0-	783	3172	11	1	161	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
06	T. A.		1420	-0-	1420	4592	86	1	740	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3426	-0-	-1410	-0-	139	1	2482	3	Y	732	732	0			-0-
							805	9									
02	DLQ G-10		6225	-0-	6225	6225	248	1	4584	3	Y	1266	1266	0			-0-
							1393	9									
03	DLQ G-10		5494	-0-	5494	11719	232	1	4052	3	Y	1100	1100	0			-0-
							1210	9									
04	14557	X	2838	-0-	-11719	-0-	112	1	1914	3	Y	738	738	0			-0-
							812	9									
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	129	1	1739	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	293	1	2495	3	Y	623	623	0			-0-
							685	9									

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	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		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	402	1	7150	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
02	DLQ G-10		6865	-0-	6865	6865	327	1	6020	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
03	DLQ G-10		7629	-0-	7629	14494	391	1	6814	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
04	19675	X	5181	-0-	-14494	-0-	264	1	4504	3	Y	375	375	0			-0-
							413	9									
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	285	1	3829	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	232	1	1978	3	Y	513	513	0			-0-
							564	9									

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

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-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

01	620	X	489	-0-	-131	-0-	34	1	430	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	68	1	224	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	DLQ G-10		14	-0-	14	327	2	1	8	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	450	X	123	-0-	-327	-0-	22	1	86	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	140	-0-	-1193	-0-	21	1	118	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
04	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	Y	195	179	0			16
							215	9									

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

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-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

01	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	172	1	2629	3	Y	508	511	1			22
							29	4	559	9							
02	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	320	1	4509	3	Y	611	610	1			23
							48	4	672	9							
03	DLQ G-10		215	-0-	215	5764	5	1	163	3	Y	42	60	1			5
							1	4	46	9							
04	9732	X	3968	-0-	-5764	-0-	180	1	3145	3	Y	567	552	1			20
							19	4	624	9							
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	163	1	1965	3	Y	21	40	1			1
							32	4	23	9							
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1254	3	Y	22	21	1			2
							11	4	24	9							

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

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
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	88	1	1632	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
03	DLQ G-10		1987	-0-	1987	4244	84	1	1471	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
04	200	N	1193	-0-	993	5237	45	1	776	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
05	3100	N	1530	-0-	-1570	3667	78	1	1053	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
06	3000	N	2043	-0-	-957	2710	177	1	1503	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	435	-0-	-991	-0-	38	1	316	3	Y	71	71	0			5
							3	4	78	9							
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	131	1	1022	3	Y	31	33	0			3
							4	4	34	9							
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1664	39	1	320	3	Y	102	99	0			6
							2	4	112	9							
04	1726	X	62	-0-	-1664	-0-	4	1	27	3	Y	28	32	0			2
							31	9									
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	189	1	1246	3	Y	103	97	0			8
							8	4	113	9							
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	269	1	1732	3	Y	43	45	0			6
							11	4	47	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1297	-0-	-2485	-0-	121	1	1015	3	Y	138	131	0			10
							9	4	152	9							
02	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	308	1	2401	3	Y	183	176	0			17
							10	4	201	9							
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5507	269	1	2207	3	Y	87	99	0			5
							15	4	96	9							
04	7886	X	2379	-0-	-5507	-0-	267	1	1886	3	Y	201	193	0			13
							5	4	221	9							
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	214	1	1407	3	Y	922	861	0			74
							9	4	1014	9							
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	149	1	957	3	Y	23	94	0			3
							6	4	25	9							

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	86	1	1086	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	241	1	811	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
03	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2394	163	1	700	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
04	3858	X	1464	-0-	-2394	-0-	246	1	988	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	116	1	1322	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2718	-0-		-1963	-0-		107	1	1918	3	Y	630	630	0			-0-
									693	9									
02	DLQ G-10		2717	-0-		2717	2717		106	1	1960	3	Y	592	592	0			-0-
									651	9									
03	DLQ G-10		2905	-0-		2905	5622		115	1	2011	3	Y	708	708	0			-0-
									779	9									
04	7603	X	1981	-0-		-5622	-0-		77	1	1322	3	Y	529	529	0			-0-
									582	9									
05	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		136	1	1838	3	Y	619	619	0			-0-
									681	9									
06	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-		179	1	1524	3	Y	406	406	0			-0-
									447	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2071	-0-		-192	-0-		165	1	1388	3	Y	459	427	0			32
									13	4	505	9							
02	DLQ G-10		2744	-0-		2744	2744		293	1	2279	3	Y	147	165	0			14
									10	4	162	9							
03	DLQ G-10		1856	-0-		1856	4600		186	1	1521	3	Y	125	131	0			8
									11	4	138	9							
04	200	N	1631	-0-		1431	6031		186	1	1316	3	Y	114	115	0			7
									4	4	125	9							
05	3100	N	3201	-0-		101	6132		417	1	2743	3	Y	22	27	0			2
									17	4	24	9							
06	3000	N	1738	-0-		-1262	4870		222	1	1429	3	Y	71	63	0			10
									9	4	78	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	X	126	-0-		-0-	-0-		1	1	7	3	Y	107	113	0			8
									118	9									
02	DLQ G-10		50	-0-		50	50		3	3	47	9	Y	43	47	0			4
03	DLQ G-10		1834	-0-		1834	1884		187	1	1534	3	Y	93	91	0			6
									11	4	102	9							
04	5530	X	3646	-0-		-1884	-0-		439	1	3102	3	Y	87	87	0			6
									9	4	96	9							
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
06	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-		282	1	1813	3	Y	47	40	0			7
									11	4	52	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-		267	1	631	3	Y	341	346	0			21
									20	4	375	9							
02	DLQ G-10		1059	-0-		1059	1059		212	1	490	3	Y	313	305	0			29
									13	4	344	9							
03	DLQ G-10		1006	-0-		1006	2065		173	1	410	3	Y	379	384	0			24
									6	4	417	9							
04	200	N	988	-0-		788	2853		204	1	405	3	Y	341	343	0			22
									4	4	375	9							
05	3100	N	1142	-0-		-1958	895		234	1	521	3	Y	347	342	0			27
									5	4	382	9							
06	1653	N	758	-0-		-895	-0-		224	1	531	3	Y	-0-	27	0			-0-
									3	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	217	3	Y	232	235	0			3
							5	4	255	9							
02	DLQ G-10		468	-0-	468	468	37	1	159	3	Y	246	246	0			3
							1	4	271	9							
03	DLQ G-10		282	-0-	282	750	11	1	49	3	Y	202	202	0			3
							222	9									
04	200	N	77	-0-	-123	627	4	1	18	3	Y	50	53	0			-0-
							55	9									
05	666	N	39	-0-	-627	-0-	2	1	5	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	197	1	696	3	Y	248	246	0			2
							7	4	273	9							

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	4	-0-	-864	-0-	4	3			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	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-

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	73	1	414	3	Y	279	269	0			18
							3	4	307	9							
02	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	322	1	1625	3	Y	90	100	0			8
							7	4	99	9							
03	DLQ G-10		2896	-0-	2896	4949	413	1	1970	3	Y	455	431	0			32
							12	4	501	9							
04	200	N	3347	-0-	3147	8096	476	1	2517	3	Y	314	321	0			25
							9	4	345	9							
05	3100	N	2785	-0-	-315	7781	434	1	2074	3	Y	238	241	0			22
							15	4	262	9							
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4781					Y	-0-	22	0			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	3392	-0-	-5629	-0-	47	1	2266	3	Y	981	981	0			-0-
							1079	9									
02	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	90	1	3048	3	Y	1276	1276	0			-0-
							1404	9									
03	DLQ G-10		4596	-0-	4596	9138	60	1	3401	3	Y	1032	1032	0			-0-
							1135	9									
04	13594	X	4456	-0-	-9138	-0-	75	1	3370	3	Y	919	919	0			-0-
							1011	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	94	1	3549	3	Y	1162	1162	0			-0-
							1278	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	66	1	2119	3	Y	853	853	0			-0-
							938	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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
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	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	3	66	9	Y	60	57	0	4
02	DLQ G-10		378	-0-	378	378	58	1	294	3	Y	23	25	0	2
							1	4	25	9					
03	DLQ G-10		314	-0-	314	692	1	1	6	3	Y	279	261	0	20
							307	9							
04	DLQ G-10		166	-0-	166	858	1	1	3	3	Y	147	155	0	12
							162	9							
05	T. A.		290	-0-	290	1148	41	1	194	3	Y	49	56	0	5
							1	4	54	9					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1148					Y	-0-	5	0	-0-

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	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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.		214	-0-	214	214	19	1	131	3	Y	57	55	0	2
							1	4	63	9					
06	T. A.		1953	-0-	1953	2167	227	1	1304	3	Y	378	369	0	11
							6	4	416	9					

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	1054	N	152	-0-	-902	-0-	2	1	10	3	Y	127	126	0	8
							140	9							
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	1	1	6	3	Y	91	91	0	8
							100	9							
03	DLQ G-10		96	-0-	96	203	1	1	5	3	Y	82	84	0	6
							90	9							
04	200	N	92	-0-	-108	95	1	1	5	3	Y	78	78	0	6
							86	9							
05	129	N	34	-0-	-95	-0-	2	3	32	9	Y	29	32	0	3
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	101	96	0	8
							111	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	EOM BALANCE
01	961	X	221	-0-	-740	-0-	3	1	19	3	Y	181	179	0	12
							199	9							
02	672	X	434	-0-	-238	-0-	40	1	202	3	Y	174	170	0	16
							1	4	191	9					
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	90	1	430	3	Y	194	196	0	14
							3	4	213	9					
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	Y	141	144	0	11
							1	4	155	9					
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	98	1	470	3	Y	106	107	0	10
							3	4	117	9					
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	130	1	601	3	Y	239	229	0	20
							2	4	263	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	415	-0-	-1755	-0-	32	1	267	3	Y	104	120	0			7
							2	4	114	9							
02	DLQ G-10		1410	-0-	1410	1410	117	1	908	3	Y	346	320	0			33
							4	4	381	9							
03	DLQ G-10		1487	-0-	1487	2897	122	1	1002	3	Y	324	337	0			20
							7	4	356	9							
04	200	N	1365	-0-	1165	4062	125	1	886	3	Y	320	319	0			21
							2	4	352	9							
05	3100	N	1487	-0-	-1613	2449	151	1	996	3	Y	304	301	0			24
							6	4	334	9							
06	3000	N	1384	-0-	-1616	833	148	1	951	3	Y	254	241	0			37
							6	4	279	9							

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	122	1	1023	3	Y	352	366	0			25
							9	4	387	9							
02	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	91	1	705	3	Y	259	260	0			24
							3	4	285	9							
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1679	45	1	369	3	Y	162	176	0			10
							3	4	178	9							
04	200	N	15	-0-	-185	1494	1	3	14	9	Y	13	22	0			1
05	1494	N	-0-	-0-	-1494	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	454	1	3808	3	Y	-0-	5	0			-0-
							35	4									
02	DLQ G-10		5113	-0-	5113	5113	538	1	4187	3	Y	336	304	0			32
							18	4	370	9							
03	DLQ G-10		5933	-0-	5933	11046	616	1	5050	3	Y	211	230	0			13
							35	4	232	9							
04	17172	X	6126	-0-	-11046	-0-	732	1	5174	3	Y	187	188	0			12
							14	4	206	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	552	1	3635	3	Y	237	230	0			19
							22	4	261	9							
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	609	1	3925	3	Y	197	187	0			29
							24	4	217	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1883	-0-	-2736	-0-	191	1	1319	3	Y	320	294	0	26	8	6
							21	4	352	9							
02	2268	X	947	-0-	-1321	-0-	94	1	569	3	Y	234	183	0	49	8	8
							27	4	257	9							
03	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	182	1	1278	3	Y	298	180	0	122	8	4
							10	4	328	9							
04	1800	X	1504	-0-	-296	-0-	144	1	1074	3	Y	257	199	0	58	8	4
							3	4	283	9							
05	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	196	1	1318	3	Y	196	171	0	24	8	5
							8	4	216	9							
06	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	185	1	1063	3	Y	133	134	0			4
							5	4	146	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	255	1	1565	3	Y	84	86	0			2
							6	4	92	9							
02	DLQ G-10		2638	-0-	2638	2638	365	1	2213	3	Y	46	47	0			1
							9	4	51	9							
03	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5208	330	1	2077	3	Y	140	136	0			5
							9	4	154	9							
04	200	N	2124	-0-	1924	7132	270	1	1734	3	Y	102	102	0			5
							8	4	112	9							
05	3100	N	2057	-0-	-1043	6089	289	1	1667	3	Y	81	83	0			3
							12	4	89	9							
06	3000	N	1886	-0-	-1114	4975	297	1	1541	3	Y	38	39	0			2
							6	4	42	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	49	49	0			3
							54	9									
02	DLQ G-10		223	-0-	223	223	35	1	179	3	Y	7	9	0			1
							1	4	8	9							
03	DLQ G-10		112	-0-	112	335	9	1	44	3	Y	54	51	0			4
							59	9									
04	200	N	181	-0-	-19	316	13	1	67	3	Y	92	89	0			7
							101	9									
05	553	N	237	-0-	-316	-0-	27	1	130	3	Y	72	72	0			7
							1	4	79	9							
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	Y	75	76	0			6
							1	4	83	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1017	-0-	-37	-0-	117	1	661	3	Y	213	210	0			14
							5	4	234	9							
02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	108	1	544	3	Y	164	163	0			15
							2	4	180	9							
03	DLQ G-10		814	-0-	814	1648	117	1	559	3	Y	123	129	0			9
							3	4	135	9							
04	200	N	314	-0-	114	1762	33	1	173	3	Y	97	98	0			8
							1	4	107	9							
05	2949	N	1187	-0-	-1762	-0-	163	1	777	3	Y	219	206	0			21
							6	4	241	9							
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	126	1	582	3	Y	386	375	0			32
							2	4	425	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3157	-0-	-3322	-0-	426	1	2405	3	Y	281	284	0			18
							17	4	309	9							
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	7	3	Y	37	52	0			3
							41	9									
03	DLQ G-10		4642	-0-	4642	4691	664	1	3168	3	Y	719	672	0			50
							19	4	791	9							
04	6893	X	2202	-0-	-4691	-0-	284	1	1500	3	Y	375	395	0			30
							5	4	413	9							
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	305	1	1460	3	Y	311	312	0			29
							11	4	342	9							
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	844	3	Y	264	271	0			22
							3	4	290	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

01	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	348	1	2135	3	Y	218	214	0			6
						8	4	240	9							
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	81	1	490	3	Y	106	109	0			3
						2	4	117	9							
03	DLQ G-10	2994	-0-	2994	3684	395	1	2486	3	Y	93	93	0			3
						11	4	102	9							
04	5751 X	2067	-0-	-3684	-0-	266	1	1709	3	Y	77	76	0			4
						7	4	85	9							
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	200	1	1154	3	Y	20	23	0			1
						9	4	22	9							
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1578	3	Y	84	81	0			4
						7	4	92	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	897	3	Y	302	298	0			20
						6	4	332	9							
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	139	1	701	3	Y	233	232	0			21
						3	4	256	9							
03	DLQ G-10	1340	-0-	1340	2439	176	1	840	3	Y	290	291	0			20
						5	4	319	9							
04	200 N	905	-0-	705	3144	107	1	568	3	Y	207	211	0			16
						2	4	228	9							
05	3100 N	1424	-0-	-1676	1468	211	1	1008	3	Y	180	179	0			17
						7	4	198	9							
06	2241 N	773	-0-	-1468	-0-	107	1	497	3	Y	152	156	0			13
						2	4	167	9							

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

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-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

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	4750	-0-	4750	4750	226	1	3948	3	Y	524	524	0			-0-
						576	9									
04	DLQ G-10	477	-0-	477	5227	5	1	85	3	Y	352	352	0			-0-
						387	9									
05	T. A.	308	-0-	308	5535	4	1	59	3	Y	223	223	0			-0-
						245	9									
06	T. A.	180	-0-	180	5715	3	1	26	3	Y	137	137	0			-0-
						151	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	188	1	3290	3	Y	818	818	0			-0-
							900	9									
04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	5831	64	1	1104	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
05	T. A.		1673	-0-	1673	7504	96	1	1287	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
06	T. A.		1874	-0-	1874	9378	176	1	1492	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

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-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	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-

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

01	4247	X	1585	-0-	-2662	-0-	202	1	1242	3	Y	124	123	0			3
							5	4	136	9							
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	169	1	1024	3	Y	207	204	0			6
							4	4	228	9							
03	DLQ G-10		1601	-0-	1601	3026	191	1	1199	3	Y	187	187	0			6
							5	4	206	9							
04	4713	X	1687	-0-	-3026	-0-	187	1	1201	3	Y	267	259	0			14
							5	4	294	9							
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	44	1	255	3	Y	116	126	0			4
							2	4	128	9							
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

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-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	3	33	9	Y	30	29	0			2
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	3	37	9	Y	34	33	0			3
03	DLQ G-10		47	-0-	47	85	1	3	46	9	Y	42	42	0			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	9	11	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	6	6	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	10	10	0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1178	X	835	-0-	-343	-0-	89	1	548	3	Y	178	175	0			5
							2	4	196	9							
02	DLQ G-10		470	-0-	470	470	55	1	331	3	Y	75	78	0			2
							1	4	83	9							
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1377	112	1	706	3	Y	78	77	0			3
							3	4	86	9							
04	1377	X	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1147	X	425	-0-	-722	-0-	2	1	15	3	Y	371	370	0			10
							408	9									
02	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	107	1	647	3	Y	1448	1417	0			41
							3	4	1593	9							
03	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3942	10	1	62	3	Y	1382	1376	0			47
							1520	9									
04	200	N	337	-0-	137	4079	23	1	145	3	Y	153	191	0			9
							1	4	168	9							
05	3100	N	575	-0-	-2525	1554	38	1	220	3	Y	286	284	0			11
							2	4	315	9							
06	3000	N	1511	-0-	-1489	65	124	1	646	3	Y	671	654	0			28
							3	4	738	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	1	1	31	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	DLQ G-10		36	-0-	36	79	14	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	87	2	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	T. A.		8	-0-	8	95	2	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	T. A.		55	-0-	55	150	2	1	47	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-659	-0-	405	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	1466	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	2122	423	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
04	200	N	2220	-0-	2020	4142	1981	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
05	3100	N	1053	-0-	-2047	2095	943	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
06	2515	N	420	-0-	-2095	-0-	375	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4246	3	426	9	Y	387	387	0			-0-
02	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	3895	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
03	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8660	4091	3	331	9	Y	301	301	0			-0-
04	12888	X	4228	-0-	-8660	-0-	3791	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4477	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	852	3	84	9	Y	76	76	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	356	-0-	-760	-0-	7 63	1 9	286	3	Y	57	57	0			-0-
02	DLQ G-10		846	-0-	846	846	18 166	1 9	662	3	Y	151	151	0			-0-
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1187	8 67	1 9	266	3	Y	61	61	0			-0-
04	1514	X	327	-0-	-1187	-0-	7 101	1 9	219	3	Y	92	92	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

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-

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

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-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

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-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	1 22	1 9	33	3	Y	20	20	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	63	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

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	2511	X	1257	-0-	-1254	-0-	25	1	1054	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
02	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	58	1	2108	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	6339	90	1	3004	3	Y	544	544	0			-0-
							598	9									
04	9349	X	3010	-0-	-6339	-0-	73	1	2398	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2138	3	491	9	Y	446	446	0			-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	DLQ G-10		6035	-0-	6035	6035	241	1	4939	3	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
03	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8967	126	1	2375	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
04	DLQ G-10		5667	-0-	5667	14634	261	1	4624	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
05	T. A.		4615	-0-	4615	19249	316	1	3705	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
06	T. A.		2746	-0-	2746	21995	208	1	2162	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	466	-0-	-371	-0-	21	1	367	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
02	DLQ G-10		923	-0-	923	923	34	1	709	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1772	33	1	627	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
04	200	N	1354	-0-	1154	2926	60	1	1062	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
05	3100	N	1435	-0-	-1665	1261	96	1	1127	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
06	2615	N	1354	-0-	-1261	-0-	101	1	1052	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

01	217	N	75	-0-	-142	-0-	2	1	7	3	Y	60	60	0			1
							66	9									
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	3	1	11	3	Y	95	95	0			1
							105	9									
03	DLQ G-10		550	-0-	550	669	61	1	280	3	Y	188	186	0			3
							2	4	207	9							
04	200	N	188	-0-	-12	657	4	1	19	3	Y	150	152	0			1
							165	9									
05	827	N	170	-0-	-657	-0-	5	1	16	3	Y	135	135	0			1
							149	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	169	168	0			2
							1	4	186	9							

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

01	806	X	98	-0-	-708	-0-	2	1	26	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	161	1	548	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1957	116	1	504	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
04	200	N	931	-0-	731	2688	130	1	542	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
05	3044	N	356	-0-	-2688	-0-	12	1	150	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	50	1	2391	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
02	DLQ G-10		3395	-0-	3395	3395	74	1	2501	3	Y	745	745	0			-0-
							820	9									
03	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6708	47	1	2684	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
04	9213	X	2505	-0-	-6708	-0-	43	1	1950	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	759	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	780	-0-	-2413	-0-	730	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
02	DLQ G-10		819	-0-	819	819	738	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
03	DLQ G-10		917	-0-	917	1736	841	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
04	2605	X	869	-0-	-1736	-0-	785	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	848	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	373	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	254	1	1434	3	Y	197	196	0			13
							10	4	217	9							
02	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	154	1	780	3	Y	114	117	0			10
							3	4	125	9							
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1558	76	1	364	3	Y	49	56	0			3
							2	4	54	9							
04	1896	X	338	-0-	-1558	-0-	49	1	259	3	Y	26	27	0			2
							1	4	29	9							
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	77	1	370	3	Y	72	67	0			7
							3	4	79	9							
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	1	8	0			-0-
							1	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	279	N	209	-0-	-70	-0-	4	1	27	3	Y	162	164	0			3
							178	9									
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	4	1	21	3	Y	131	128	0			6
							1	4	144	9							
03	DLQ G-10		217	-0-	217	387	4	1	31	3	Y	165	167	0			4
							182	9									
04	200	N	156	-0-	-44	343	3	1	23	3	Y	118	120	0			2
							130	9									
05	529	N	186	-0-	-343	-0-	4	1	26	3	Y	142	140	0			4
							156	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	266	262	0			8
							293	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		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-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1504	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
02	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	1458	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
03	DLQ G-10		1388	-0-	1388	3002	1258	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
04	4203	X	1201	-0-	-3002	-0-	1089	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	868	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	799	3	85	9	Y	77	77	0			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	108	1	4566	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
02	DLQ G-10		2402	-0-	2402	2402	55	1	2002	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
03	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5326	76	1	2547	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
04	8074	X	2748	-0-	-5326	-0-	70	1	2317	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1957	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	74	1	3107	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
02	DLQ G-10		3860	-0-	3860	3860	91	1	3298	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
03	DLQ G-10		2723	-0-	2723	6583	68	1	2257	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
04	10510	X	3927	-0-	-6583	-0-	100	1	3292	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3138	3	560	9	Y	509	509	0			-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2437	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1953	X	658	-0-	-1295	-0-	13	1	553	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	28	1	1012	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255					Y	-0-					-0-
04	1260	X	5	-0-	-1255	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	28	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	64	1	2325	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
03	DLQ G-10		6756	-0-	6756	9362	175	1	5834	3	Y	679	679	0			-0-
							747	9									
04	DLQ G-10		6164	-0-	6164	15526	158	1	5205	3	Y	728	728	0			-0-
							801	9									
05	T. A.		5797	-0-	5797	21323	4807	3	990	9	Y	900	900	0			-0-
06	T. A.		5564	-0-	5564	26887	156	1	4756	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	481	-0-	-1875	-0-	3	1	115	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	3	1	102	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1005	3	1	97	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
04	1027	X	22	-0-	-1005	-0-	5	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	219	1	746	3	Y	131	135	0			8
							12	4	144	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	79	1	290	3	Y	335	320	0			15
							6	4	369	9							
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	220	1	401	3	Y	357	334	0			38
							14	4	393	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	682	N	331	-0-	-351	-0-	7	1	24	3	Y	273	272	0			18
							300	9									
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	84	1	269	3	Y	205	211	0			12
							2	4	226	9							
03	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1646	157	1	489	3	Y	372	357	0			27
							10	4	409	9							
04	200	N	1349	-0-	1149	2795	222	1	665	3	Y	389	377	0			39
							34	4	428	9							
05	3100	N	771	-0-	-2329	466	93	1	344	3	Y	296	322	0			13
							8	4	326	9							
06	1940	N	1474	-0-	-466	-0-	272	1	495	3	Y	627	574	0			66
							17	4	690	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1077	-0-	-349	-0-	14	1	597	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	1	1	40	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
03	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1415	24	1	803	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
04	200	N	1116	-0-	916	2331	24	1	782	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
05	3100	N	1052	-0-	-2048	283	812	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
06	474	N	191	-0-	-283	-0-	4	1	134	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	4	1	152	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	DLQ G-10		247	-0-	247	432	4	1	121	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
04	200	N	565	-0-	365	797	14	1	455	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
05	1346	N	549	-0-	-797	-0-	451	3	98	9	Y	89	89	0			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	72	1	3043	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
02	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	79	1	2857	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
03	DLQ G-10		2919	-0-	2919	6039	80	1	2654	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
04	10304	X	4265	-0-	-6039	-0-	120	1	3960	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		55	-0-	55	55	1	1	17	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
06	T. A.		813	-0-	813	868	20	1	625	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3317	X	941	-0-	-2376	-0-	16	1	695	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
02	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	114	1	4143	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
03	DLQ G-10		2979	-0-	2979	7706	74	1	2481	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
04	10659	X	2953	-0-	-7706	-0-	78	1	2565	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2190	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	97	1	2974	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 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	2728	X	32	-0-	-2696	-0-	1	1	9	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	469	1	1611	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	6682	632	1	2732	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
04	200	N	3288	-0-	3088	9770	615	1	2454	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
05	3100	N	3563	-0-	463	10233	222	1	2821	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									
06	11081	X	848	-0-	-10233	-0-	36	1	427	3	Y	350	350	0			-0-
							385	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	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	149	1	843	3	Y	120	118	0			8
							6	4	132	9							
02	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	224	1	1131	3	Y	137	133	0			12
							5	4	151	9							
03	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2897	220	1	1049	3	Y	101	106	0			7
							6	4	111	9							
04	200	N	1427	-0-	1227	4124	210	1	1112	3	Y	92	92	0			7
							4	4	101	9							
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3087	310	1	1483	3	Y	235	220	0			22
							11	4	259	9							
06	3000	N	3295	-0-	295	3382	543	1	2515	3	Y	208	213	0			17
							8	4	229	9							

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	2	1	8	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1347	175	1	757	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
04	200	N	1609	-0-	1409	2756	230	1	944	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
05	2767	N	11	-0-	-2756	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	4	4	0			-0-
							4	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	1891	X	104	-0-	-1787	-0-	2	1	10	3	Y	84	89	0			6
							92	9									
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	16	0			1
03	DLQ G-10		4869	-0-	4869	4882	749	1	3571	3	Y	479	446	0			34
							22	4	527	9							
04	8832	X	3950	-0-	-4882	-0-	562	1	2971	3	Y	369	374	0			29
							11	4	406	9							
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	455	1	2175	3	Y	260	265	0			24
							16	4	286	9							
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	757	1	3506	3	Y	344	340	0			28
							12	4	378	9							

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	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	174	1	5454	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									
02	DLQ G-10		6524	-0-	6524	6524	209	1	6115	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
03	DLQ G-10		9075	-0-	9075	15599	249	1	8081	3	Y	677	677	0			-0-
							745	9									
04	23914	X	8315	-0-	-15599	-0-	237	1	7341	3	Y	670	670	0			-0-
							737	9									
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	172	1	4693	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	2665	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									

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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
02	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	176	1	607	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
03	DLQ G-10		6181	-0-	6181	7293	1145	1	4838	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
04	200	N	2622	-0-	2422	9715	441	1	1748	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
05	3100	N	1610	-0-	-1490	8225	82	1	1044	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
06	8449	X	224	-0-	-8225	-0-	14	1	158	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

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	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	808	1	10161	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
02	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	734	1	2449	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
03	DLQ G-10		1070	-0-	1070	4656	155	1	666	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
04	6285	X	1629	-0-	-4656	-0-	258	1	1043	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	792	3	Y	208	208	0			-0-
							229	9									
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3024	-0-	-1316	-0-	77	1	2530	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
02	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	62	1	1927	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
03	DLQ G-10		3034	-0-	3034	5210	67	1	2421	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
04	8943	X	3733	-0-	-5210	-0-	90	1	3085	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	95	1	2692	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	103	1	2739	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	150	1	5198	3	Y	909	909	0			-0-
							1000	9									
02	DLQ G-10		7203	-0-	7203	7203	187	1	6243	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									
03	DLQ G-10		7218	-0-	7218	14421	172	1	5959	3	Y	988	988	0			-0-
							1087	9									
04	21564	X	7143	-0-	-14421	-0-	180	1	5795	3	Y	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	177	1	5116	3	Y	1203	1203	0			-0-
							1323	9									
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	3	Y	1084	1084	0			-0-
							1192	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	824	1	4657	3	Y	32	39	0			2
							33	4	35	9							
02	DLQ G-10		3299	-0-	3299	3299	512	1	2588	3	Y	171	158	0			15
							11	4	188	9							
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	8187	827	1	3947	3	Y	82	91	0			6
							24	4	90	9							
04	14083	X	5896	-0-	-8187	-0-	925	1	4889	3	Y	58	59	0			5
							18	4	64	9							
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	766	1	3663	3	Y	93	89	0			9
							27	4	102	9							
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	101	102	0			8
							111	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	78	-0-	-2309	-0-	9	1	52	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	10	1	50	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
03	DLQ G-10		82	-0-	82	166	10	1	48	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
04	200	N	138	-0-	-62	104	16	1	87	3	Y	32	31	0			3
							35	9									
05	431	N	327	-0-	-104	-0-	42	1	200	3	Y	76	72	0			7
							1	4	84	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	262	1	1214	3	Y	210	200	0			17
							4	4	231	9							

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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 (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-					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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1954	-0-	-1673	-0-	182	1	1523	3	Y	214	210	0			15
							14	4	235	9							
02	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	1445	149	1	1164	3	Y	115	119	0			11
							5	4	127	9							
03	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	2747	129	1	1058	3	Y	98	103	0			6
							7	4	108	9							
04	4210	X	1463	-0-	-2747	-0-	158	1	1115	3	Y	170	165	0			11
							3	4	187	9							
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	225	1	1483	3	Y	169	166	0			14
							9	4	186	9							
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	3	Y	62	67	0			9
							7	4	68	9							

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-					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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

01	5704	X	286	-0-	-5418	-0-	24	1	91	3	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							
02	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	12	1	51	3	Y	86	87	0			1
							95	9									
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	268	3	1	13	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
04	483	X	215	-0-	-268	-0-	23	1	101	3	Y	82	83	0			-0-
							1	4	90	9							
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	442	1	5569	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
02	DLQ	G-10	6094	-0-	6094	6094	1148	1	3858	3	Y	989	989	0			-0-
							1088	9									
03	DLQ	G-10	7663	-0-	7663	13757	1171	1	5027	3	Y	1332	1332	0			-0-
							1465	9									
04	DLQ	G-10	6235	-0-	6235	19992	1031	1	4127	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
05	T. A.		6661	-0-	6661	26653	379	1	4826	3	Y	1324	1324	0			-0-
							1456	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26653					Y	1	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	2	3	34	9	Y	31	30	0			2
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	5	1	40	3	Y	38	36	0			4
							42	9									
03	DLQ G-10		99	-0-	99	186	6	1	50	3	Y	39	41	0			2
							43	9									
04	DLQ G-10		146	-0-	146	332	8	1	57	3	Y	74	71	0			5
							81	9									
05	T. A.		216	-0-	216	548	9	1	62	3	Y	132	126	0			11
							145	9									
06	T. A.		112	-0-	112	660	9	1	56	3	Y	43	48	0			6
							47	9									

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	5	0			-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	14	1	108	3	Y	19	17	0			2
							21	9									
03	DLQ G-10		499	-0-	499	642	46	1	377	3	Y	66	64	0			4
							3	4	73	9							
04	200	N	223	-0-	23	665	26	1	181	3	Y	14	17	0			1
							1	4	15	9							
05	1089	N	424	-0-	-665	-0-	52	1	345	3	Y	23	22	0			2
							2	4	25	9							
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	281	3	Y	8	9	0			1
							2	4	9	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1252	-0-	-1042	-0-	253	1	597	3	Y	348	368	0			21
							19	4	383	9							
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	257	1	594	3	Y	365	353	0			33
							16	4	402	9							
03	DLQ G-10		952	-0-	952	2221	180	1	427	3	Y	308	322	0			19
							6	4	339	9							
04	3215	X	994	-0-	-2221	-0-	222	1	441	3	Y	297	297	0			19
							4	4	327	9							
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	306	1	680	3	Y	135	144	0			10
							7	4	149	9							
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	148	1	350	3	Y	-0-	10	0			-0-
							2	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	403	1	954	3	Y	335	357	0			21
							31	4	369	9							
02	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	186	1	431	3	Y	729	683	0			67
							12	4	802	9							
03	DLQ G-10		2569	-0-	2569	4000	360	1	854	3	Y	1221	1212	0			76
							12	4	1343	9							
04	4489	X	489	-0-	-4000	-0-	93	1	185	3	Y	190	254	0			12
							2	4	209	9							
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	542	1	1205	3	Y	984	920	0			76
							12	4	1082	9							
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1062	3	Y	334	385	0			25
							5	4	367	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1579	-0-	-2017	-0-		398	1	941	3	Y	191	191	0			12
								30	4	210	9							
02	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704		698	1	1612	3	Y	318	301	0			29
								44	4	350	9							
03	DLQ G-10		5808	-0-	5808	8512		1461	1	3470	3	Y	754	736	0			47
								48	4	829	9							
04	10664	X	2152	-0-	-8512	-0-		499	1	990	3	Y	594	603	0			38
								10	4	653	9							
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		1263	1	2807	3	Y	496	496	0			38
								27	4	546	9							
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-		441	1	1044	3	Y	367	377	0			28
								5	4	404	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1064	-0-	-269	-0-		258	1	610	3	Y	160	174	0			10
								20	4	176	9							
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377		319	1	738	3	Y	273	258	0			25
								20	4	300	9							
03	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2613		270	1	640	3	Y	288	295	0			18
								9	4	317	9							
04	200	N	1453	-0-	1253	3866		399	1	792	3	Y	231	234	0			15
								8	4	254	9							
05	3100	N	1255	-0-	-1845	2021		338	1	752	3	Y	144	148	0			11
								7	4	158	9							
06	2207	N	186	-0-	-2021	-0-		51	1	120	3	Y	13	23	0			1
								1	4	14	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1785	-0-	-2462	-0-		213	1	1203	3	Y	328	332	0			22
								8	4	361	9							
02	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277		157	1	795	3	Y	293	289	0			26
								3	4	322	9							
03	DLQ G-10		4454	-0-	4454	5731		639	1	3047	3	Y	681	659	0			48
								19	4	749	9							
04	12782	X	7051	-0-	-5731	-0-		975	1	5157	3	Y	818	801	0			65
								19	4	900	9							
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		521	1	2493	3	Y	807	796	0			76
								18	4	888	9							
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		607	1	2810	3	Y	1004	997	0			83
								9	4	1104	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2530	-0-	-322	-0-		329	1	1858	3	Y	300	299	0			20
								13	4	330	9							
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689		398	1	2014	3	Y	244	242	0			22
								9	4	268	9							
03	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4767		334	1	1591	3	Y	130	143	0			9
								10	4	143	9							
04	200	N	3309	-0-	3109	7876		465	1	2457	3	Y	344	326	0			27
								9	4	378	9							
05	3100	N	3303	-0-	203	8079		531	1	2538	3	Y	195	204	0			18
								19	4	215	9							
06	3000	N	3326	-0-	326	8405		553	1	2558	3	Y	188	190	0			16
								8	4	207	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	117	110	0			8
							2	4	129	9							
02	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	198	1	1000	3	Y	294	276	0			26
							4	4	323	9							
03	DLQ G-10		122	-0-	122	1647	4	1	20	3	Y	89	109	0			6
							98	9									
04	1752	X	105	-0-	-1647	-0-	4	1	22	3	Y	72	72	0			6
							79	9									
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	163	154	0			15
							4	4	179	9							
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	386	1	1789	3	Y	456	433	0			38
							6	4	502	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

01	5084	X	1879	-0-	-3205	-0-	235	1	1328	3	Y	279	279	0			18
							9	4	307	9							
02	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	260	1	1314	3	Y	250	246	0			22
							6	4	275	9							
03	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4135	320	1	1524	3	Y	388	383	0			27
							9	4	427	9							
04	5777	X	1642	-0-	-4135	-0-	208	1	1100	3	Y	300	303	0			24
							4	4	330	9							
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	346	1	1652	3	Y	383	371	0			36
							12	4	421	9							
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	358	1	1658	3	Y	367	373	0			30
							5	4	404	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

01	7843	X	429	-0-	-7414	-0-	42	1	235	3	Y	136	147	0			9
							2	4	150	9							
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	77	1	391	3	Y	149	145	0			13
							2	4	164	9							
03	DLQ G-10		3369	-0-	3369	4003	529	1	2525	3	Y	272	266	0			19
							16	4	299	9							
04	4940	X	937	-0-	-4003	-0-	127	1	673	3	Y	123	132	0			10
							2	4	135	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	0			-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	124	114	0			10
							136	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	291	1	1647	3	Y	127	127	0			8
							12	4	140	9							
02	DLQ G-10		1924	-0-	1924	1924	294	1	1484	3	Y	127	124	0			11
							6	4	140	9							
03	DLQ G-10		2649	-0-	2649	4573	435	1	2073	3	Y	116	119	0			8
							13	4	128	9							
04	200	N	2971	-0-	2771	7344	448	1	2368	3	Y	133	130	0			11
							9	4	146	9							
05	3100	N	3770	-0-	670	8014	619	1	2961	3	Y	153	150	0			14
							22	4	168	9							
06	3000	N	3402	-0-	402	8416	585	1	2710	3	Y	89	96	0			7
							9	4	98	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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	Y	213	207	0			14
							2	4	234	9							
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	54	1	271	3	Y	62	70	0			6
							1	4	68	9							
03	DLQ G-10		651	-0-	651	1045	97	1	462	3	Y	81	81	0			6
							3	4	89	9							
04	200	N	329	-0-	129	1174	50	1	266	3	Y	11	16	0			1
							1	4	12	9							
05	1699	N	525	-0-	-1174	-0-	90	1	432	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	85	1	392	3	Y	20	18	0			2
							1	4	22	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	3100	N	3068	-0-	-32	807	299	1	2507	3	Y	217	219	0			15
							23	4	239	9							
02	DLQ G-10		3193	-0-	3193	4000	333	1	2588	3	Y	237	230	0			22
							11	4	261	9							
03	DLQ G-10		3005	-0-	3005	7005	299	1	2447	3	Y	220	228	0			14
							17	4	242	9							
04	8852	X	1847	-0-	-7005	-0-	209	1	1476	3	Y	144	149	0			9
							4	4	158	9							
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	250	1	1642	3	Y	163	159	0			13
							10	4	179	9							
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	273	1	1759	3	Y	140	133	0			20
							11	4	154	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	330	1	2022	3	Y	272	269	0			8
							8	4	299	9							
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	282	1	1710	3	Y	198	200	0			6
							7	4	218	9							
03	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4264	245	1	1539	3	Y	233	231	0			8
							7	4	256	9							
04	200	N	2187	-0-	1987	6251	261	1	1676	3	Y	221	217	0			12
							7	4	243	9							
05	3100	N	40	-0-	-3060	3191	3	1	17	3	Y	18	29	0			1
							20	9									
06	3000	N	350	-0-	-2650	541	56	1	290	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	483	1	2965	3	Y	276	270	0			8
							12	4	304	9							
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	85	1	516	3	Y	43	50	0			1
							2	4	47	9							
03	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4663	502	1	3159	3	Y	307	298	0			10
							14	4	338	9							
04	6212	X	1549	-0-	-4663	-0-	187	1	1203	3	Y	140	143	0			7
							5	4	154	9							
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	175	1	909	3	Y	60	57	0			3
							4	4	66	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	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	298	1	1827	3	Y	394	391	0			11
							7	4	433	9							
02	DLQ G-10		337	-0-	337	337	40	1	245	3	Y	46	56	0			1
							1	4	51	9							
03	DLQ G-10		153	-0-	153	490	1	1	8	3	Y	131	128	0			4
							144	9									
04	200	N	125	-0-	-75	415	1	1	6	3	Y	107	105	0			6
							118	9									
05	498	N	83	-0-	-415	-0-	3	1	15	3	Y	59	63	0			2
							65	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	197	1	1023	3	Y	146	142	0			6
							4	4	161	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	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	59	1	359	3	Y	1615	1601	0			45
							1	4	1777	9							
02	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	62	1	374	3	Y	585	614	0			16
							2	4	644	9							
03	DLQ G-10		964	-0-	964	2046	52	1	330	3	Y	528	526	0			18
							1	4	581	9							
04	2437	X	391	-0-	-2046	-0-	29	1	189	3	Y	156	166	0			8
							1	4	172	9							
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	478	468	0			18
							526	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	89	103	0			4
							98	9									

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	436	1	2674	3	Y	1329	1320	0			37
							11	4	1462	9							
02	DLQ G-10		3643	-0-	3643	3643	334	1	2024	3	Y	1161	1165	0			33
							8	4	1277	9							
03	DLQ G-10		4172	-0-	4172	7815	380	1	2389	3	Y	1265	1255	0			43
							11	4	1392	9							
04	11591	X	3776	-0-	-7815	-0-	370	1	2378	3	Y	925	920	0			48
							10	4	1018	9							
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	364	399	0			13
							2	4	400	9							
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	1125	1	5842	3	Y	833	811	0			35
							24	4	916	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	Y	234	233	0			6
							3	4	257	9							
02	DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	1086	1	5114	3	Y	811	786	0			31
							26	4	892	9							
03	DLQ G-10		12606	-0-	12606	19724	1932	1	8977	3	Y	1449	1427	0			53
							103	4	1594	9							
04	28293	X	8569	-0-	-19724	-0-	1429	1	5906	3	Y	1103	1123	0			33
							21	4	1213	9							
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1285	1	5733	3	Y	846	849	0			30
							59	4	931	9							
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1041	1	4021	3	Y	811	812	0			29
							13	4	892	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	418	-0-	-1876	-0-	61	1	278	3	Y	65	71	0			2
							7	4	72	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	295	1	1350	3	Y	335	337	0			9
							32	4	369	9							
02	DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	521	1	2456	3	Y	343	339	0			13
							12	4	377	9							
03	DLQ G-10		2231	-0-	2231	5597	341	1	1583	3	Y	263	266	0			10
							18	4	289	9							
04	200	N	1113	-0-	913	6510	207	1	855	3	Y	44	53	0			1
							3	4	48	9							
05	8025	X	1515	-0-	-6510	-0-	245	1	1093	3	Y	151	147	0			5
							11	4	166	9							
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	215	1	831	3	Y	90	92	0			3
							3	4	99	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3151	-0-	-2584	-0-	427	1	2413	3	Y	267	262	0			18
							17	4	294	9							
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	221	1	1119	3	Y	227	225	0			20
							5	4	250	9							
03	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2602	145	1	690	3	Y	153	162	0			11
							4	4	168	9							
04	5691	X	3089	-0-	-2602	-0-	451	1	2383	3	Y	224	198	0	21	8	16
							9	4	246	9							
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	488	1	2333	3	Y	214	210	0			20
							17	4	235	9							
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	492	1	2276	3	Y	216	218	0			18
							7	4	238	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	356	1	2014	3	Y	340	337	0			22
							14	4	374	9							
02	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	258	1	1302	3	Y	261	260	0			23
							6	4	287	9							
03	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3430	225	1	1075	3	Y	245	251	0			17
							7	4	270	9							
04	4320	X	890	-0-	-3430	-0-	106	1	558	3	Y	204	205	0			16
							2	4	224	9							
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	338	1	1618	3	Y	377	358	0			35
							12	4	415	9							
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	185	1	856	3	Y	191	210	0			16
							3	4	210	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5530	-0-	-3026	-0-	742	1	4189	3	Y	518	510	0			34
							29	4	570	9							
02	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	690	1	3487	3	Y	365	366	0			33
							15	4	402	9							
03	DLQ G-10		5213	-0-	5213	9807	832	1	3968	3	Y	354	362	0			25
							24	4	389	9							
04	15085	X	5278	-0-	-9807	-0-	771	1	4075	3	Y	379	374	0			30
							15	4	417	9							
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	684	1	3271	3	Y	280	284	0			26
							24	4	308	9							
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	715	1	3311	3	Y	268	272	0			22
							11	4	295	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	426	1	1950	3	Y	406	406	0			11
							47	4	447	9							
02	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	378	1	1778	3	Y	334	332	0			13
							9	4	367	9							
03	DLQ G-10		2820	-0-	2820	5352	428	1	1988	3	Y	346	346	0			13
							23	4	381	9							
04	7959	X	2607	-0-	-5352	-0-	439	1	1815	3	Y	315	318	0			10
							6	4	347	9							
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	407	1	1818	3	Y	310	309	0			11
							19	4	341	9							
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	474	1	1831	3	Y	352	350	0			13
							6	4	387	9							

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1235	-0-	-1462	-0-	326	1	817	3	Y	40	47	0			7
							48	4	44	9							
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	78	1	479	3	Y	47	39	0			15
							68	4	52	9							
03	DLQ G-10		732	-0-	732	1409	88	1	520	3	Y	99	93	0			21
							15	4	109	9							
04	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2713	398	1	830	3	Y	4	24	0			1
							72	4	4	9							
05	T. A.		183	-0-	183	2896	43	1	110	3	Y	22	15	0			8
							6	4	24	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2896					Y	-0-	8	0			-0-

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

01	3410	X	420	-0-	-2990	-0-	36	1	201	3	Y	165	165	0			11
							1	4	182	9							
02	DLQ G-10		544	-0-	544	544	64	1	323	3	Y	142	140	0			13
							1	4	156	9							
03	DLQ G-10		4872	-0-	4872	5416	707	1	3373	3	Y	701	665	0			49
							21	4	771	9							
04	8709	X	3293	-0-	-5416	-0-	442	1	2340	3	Y	457	470	0			36
							8	4	503	9							
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	385	1	1840	3	Y	388	388	0			36
							14	4	427	9							
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	519	1	2405	3	Y	434	434	0			36
							8	4	477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	304	1	1716	3	Y	234	239	0			15
							12	4	257	9							
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	354	1	1787	3	Y	319	305	0			29
							8	4	351	9							
03	DLQ G-10		1514	-0-	1514	4014	216	1	1031	3	Y	237	249	0			17
							6	4	261	9							
04	4038	X	24	-0-	-4014	-0-	2	3	22	9	Y	20	35	0			2
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	58	1	277	3	Y	31	30	0			3
							2	4	34	9							
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	394	1	1822	3	Y	269	250	0			22
							6	4	296	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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	255	1	1442	3	Y	344	330	0			23
							10	4	378	9							
02	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	465	1	2351	3	Y	506	484	0			45
							10	4	557	9							
03	DLQ G-10		3314	-0-	3314	6697	479	1	2284	3	Y	488	499	0			34
							14	4	537	9							
04	9818	X	3121	-0-	-6697	-0-	401	1	2119	3	Y	539	530	0			43
							8	4	593	9							
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	368	1	1758	3	Y	414	418	0			39
							13	4	455	9							
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	1973	3	Y	288	303	0			24
							6	4	317	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	38	3	Y	57	57	0			4
							63	9									
02	DLQ G-10		63	-0-	63	63	1	1	4	3	Y	53	52	0			5
							58	9									
03	DLQ G-10		176	-0-	176	239	9	1	44	3	Y	112	109	0			8
							123	9									
04	DLQ G-10		107	-0-	107	346	10	1	55	3	Y	38	43	0			3
							42	9									
05	T. A.		176	-0-	176	522	26	1	124	3	Y	23	24	0			2
							1	4	25	9							
06	T. A.		177	-0-	177	699	27	1	125	3	Y	23	23	0			2
							25	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	3286	X	2103	-0-	-1183	-0-	323	1	1480	3	Y	241	244	0			7
							35	4	265	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	DLQ G-10		-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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6294	-0-	-2727	-0-	955	1	4370	3	Y	786	780	0			21
							104	4	865	9							
02	DLQ G-10		4273	-0-	4273	4273	674	1	3175	3	Y	371	378	0			14
							16	4	408	9							
03	DLQ G-10		314	-0-	314	4587	44	1	206	3	Y	56	68	0			2
							2	4	62	9							
04	4587	X	-0-	-0-	-4587	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	259	1	1157	3	Y	915	883	0			32
							12	4	1007	9							
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	Y	16	47	0			1
							18	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	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	331	1	1515	3	Y	362	363	0			10
							36	4	398	9							
02	DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	474	1	2232	3	Y	402	397	0			15
							11	4	442	9							
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	5494	337	1	1564	3	Y	378	379	0			14
							18	4	416	9							
04	7766	X	2272	-0-	-5494	-0-	368	1	1522	3	Y	343	347	0			10
							5	4	377	9							
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	403	1	1801	3	Y	338	336	0			12
							18	4	372	9							
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	438	1	1694	3	Y	352	351	0			13
							5	4	387	9							

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	17	1	106	3	Y	390	379	0			11
							429	9									
03	DLQ G-10		484	-0-	484	1036	17	1	107	3	Y	327	327	0			11
							360	9									
04	DLQ G-10		5916	-0-	5916	6952	707	1	4542	3	Y	588	568	0			31
							20	4	647	9							
05	T. A.		11334	-0-	11334	18286	1577	1	9108	3	Y	528	540	0			19
							68	4	581	9							
06	T. A.		2203	-0-	2203	20489	343	1	1779	3	Y	67	83	0			3
							7	4	74	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	4581	-0-	-7757	-0-	614	1	3768	3	Y	167	162	0			5
							15	4	184	9							
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	73	1	439	3	Y	203	202	0			6
							2	4	223	9							
03	DLQ G-10		18581	-0-	18581	19318	2427	1	15260	3	Y	751	727	0			30
							68	4	826	9							
04	36674	X	17356	-0-	-19318	-0-	2204	1	14160	3	Y	845	831	0			44
							62	4	930	9							
05	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	2452	1	14160	3	Y	987	995	0			36
							106	4	1086	9							
06	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	2311	1	11999	3	Y	684	691	0			29
							49	4	752	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	6572	X	2321	-0-	-4251	-0-	559	1	1398	3	Y	256	292	0			46
							82	4	282	9							
02	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	216	1	1333	3	Y	191	174	0			63
							191	4	210	9							
03	DLQ G-10		207	-0-	207	2157	28	1	164	3	Y	9	70	0			2
							5	4	10	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2157					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		2494	-0-	2494	4651	606	1	1536	3	Y	243	152	0			91
							85	4	267	9							
06	T. A.		2708	-0-	2708	7359	565	1	1720	3	Y	310	211	0			190
							82	4	341	9							

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
01	10651	X	1351	-0-	-9300	-0-	300	1	1020	3	Y	13	12	0			1
							17	4	14	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	710	1	2619	3	Y	677	647	0			30
							59	4	745	9							
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	2176	1	3963	3	Y	938	869	0			99
							138	4	1032	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
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	1835	1	6238	3	Y	782	741	0			50
							103	4	860	9							
02	DLQ G-10		6357	-0-	6357	6357	1311	1	4211	3	Y	734	733	0			51
							28	4	807	9							
03	DLQ G-10		7975	-0-	7975	14332	1687	1	5240	3	Y	853	841	0			63
							110	4	938	9							
04	19145	X	4813	-0-	-14332	-0-	1045	1	3123	3	Y	440	459	0			44
							161	4	484	9							
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1104	1	4073	3	Y	599	616	0			27
							91	4	659	9							
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1686	1	3070	3	Y	431	412	0			46
							107	4	474	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1027	1	3493	3	Y	1215	1143	0		78
							58	4	1337	9						
02	DLQ G-10		9045	-0-	9045	9045	1813	1	5823	3	Y	1246	1271	0		53
							38	4	1371	9						
03	DLQ G-10		9709	-0-	9709	18754	2111	1	6559	3	Y	819	848	0		24
							138	4	901	9						
04	24618	X	5864	-0-	-18754	-0-	1379	1	4121	3	Y	138	151	0		11
							212	4	152	9						
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1293	1	4768	3	Y	785	761	0		35
							107	4	864	9						
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	3062	1	5577	3	Y	947	882	0		100
							195	4	1042	9						

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	1764	1	5997	3	Y	947	894	0		61
							99	4	1042	9						
02	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	1250	1	4014	3	Y	1154	1145	0		70
							26	4	1269	9						
03	DLQ G-10		5427	-0-	5427	11986	1067	1	3313	3	Y	888	893	0		65
							70	4	977	9						
04	15370	X	3384	-0-	-11986	-0-	699	1	2089	3	Y	444	465	0		44
							108	4	488	9						
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	16	59	0		1
							4	4	18	9						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	859	1	3932	3	Y	913	919	0		25
							94	4	1004	9						
02	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	352	1	1657	3	Y	156	175	0		6
							8	4	172	9						
03	DLQ G-10		3751	-0-	3751	5940	608	1	2824	3	Y	261	258	0		9
							32	4	287	9						
04	9360	X	3420	-0-	-5940	-0-	602	1	2489	3	Y	291	291	0		9
							9	4	320	9						
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	65	72	0		2
							7	4	72	9						
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	102	1	394	3	Y	55	55	0		2
							1	4	61	9						

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	826	3	Y	1167	1154	0		75
							14	4	1284	9						
02	DLQ G-10		3109	-0-	3109	3109	370	1	1189	3	Y	1402	1392	0		85
							8	4	1542	9						
03	DLQ G-10		2975	-0-	2975	6084	407	1	1265	3	Y	1160	1160	0		85
							27	4	1276	9						
04	200	N	2636	-0-	2436	8520	360	1	1075	3	Y	1042	1024	0		103
							55	4	1146	9						
05	11139	X	2619	-0-	-8520	-0-	321	1	1184	3	Y	989	1048	0		44
							26	4	1088	9						
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	175	1	319	3	Y	651	626	0		69
							11	4	716	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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		36	-0-	36	36	2	3	34	9	Y	31	30	0			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

01	3100	N	2509	-0-	-591	5316	261	1	1808	3	Y	374	377	0			7
							29	4	411	9							
02	2800	N	2131	-0-	-669	4647	249	1	1514	3	Y	268	263	0			12
							73	4	295	9							
03	3100	N	2448	-0-	-652	3995	259	1	1820	3	Y	322	326	0			8
							15	4	354	9							
04	3000	N	1665	-0-	-1335	2660	159	1	1184	3	Y	289	291	0			6
							4	4	318	9							
05	2660	N	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

01	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	598	1	18294	3	Y	766	766	0			-0-
							843	9									
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	283	1	9056	3	Y	617	617	0			-0-
							679	9									
03	15252	X	6197	-0-	-9055	-0-	138	1	5016	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
04	14760	X	6698	-0-	-8062	-0-	152	1	5284	3	Y	1147	1147	0			-0-
							1262	9									
05	15252	X	6063	-0-	-9189	-0-	155	1	4547	3	Y	1237	1237	0			-0-
							1361	9									
06	14760	X	5003	-0-	-9757	-0-	136	1	3662	3	Y	1095	1095	0			-0-
							1205	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

01	3100	N	1446	-0-	-1654	4763	209	1	711	3	Y	467	465	0			30
							12	4	514	9							
02	2800	N	1074	-0-	-1726	3037	143	1	460	3	Y	425	429	0			26
							3	4	468	9							
03	3100	N	552	-0-	-2548	489	29	1	91	3	Y	391	388	0			29
							2	4	430	9							
04	1410	N	566	-0-	-844	-0-	44	1	130	3	Y	350	344	0			35
							7	4	385	9							
05	1240	N	696	-0-	-544	-0-	78	1	287	3	Y	295	317	0			13
							6	4	325	9							
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3439	-0-	-2513	-0-	432	1	2440	3	Y	500	507	0		33
							17	4	550	9						
02	4256	X	3206	-0-	-1050	-0-	472	1	2388	3	Y	305	311	0		27
							10	4	336	9						
03	4712	X	888	-0-	-3824	-0-	131	1	623	3	Y	118	137	0		8
							4	4	130	9						
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	886	1	4682	3	Y	756	704	0		60
							17	4	832	9						
05	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	482	1	2304	3	Y	276	310	0		26
							17	4	304	9						
06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	490	1	2267	3	Y	364	360	0		30
							7	4	400	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3013	-0-	-2195	-0-	373	1	2107	3	Y	471	472	0		31
							15	4	518	9						
02	3416	X	3036	-0-	-380	-0-	403	1	2035	3	Y	535	518	0		48
							9	4	589	9						
03	3224	X	2237	-0-	-987	-0-	318	1	1518	3	Y	356	379	0		25
							9	4	392	9						
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	587	1	3103	3	Y	689	659	0		55
							11	4	758	9						
05	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	403	1	1927	3	Y	308	334	0		29
							14	4	339	9						
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	695	1	3220	3	Y	637	613	0		53
							11	4	701	9						

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	322	1	4052	3	Y	314	314	0		-0-
							345	9								
02	5992	X	4618	-0-	-1374	-0-	860	1	2856	3	Y	820	820	0		-0-
							902	9								
03	6634	X	5077	-0-	-1557	-0-	773	1	3284	3	Y	927	927	0		-0-
							1020	9								
04	6420	X	1047	-0-	-5373	-0-	167	1	659	3	Y	201	201	0		-0-
							221	9								
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	436	1	5524	3	Y	1026	1026	0		-0-
							1129	9								
06	4950	X	312	-0-	-4638	-0-	21	1	235	3	Y	51	51	0		-0-
							56	9								

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	487	-0-	-9216	-0-	12	1	71	3	Y	367	365	0		10
							404	9								
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1290	1	7816	3	Y	786	774	0		22
							32	4	865	9						
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	1526	1	9593	3	Y	652	652	0		22
							43	4	717	9						
04	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	2113	1	13580	3	Y	845	823	0		44
							59	4	930	9						
05	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	3786	1	21866	3	Y	927	937	0		34
							163	4	1020	9						
06	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	3933	1	20421	3	Y	938	932	0		40
							84	4	1032	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-						Y	-0-					-0-
02	13496	X	133	-0-	-13363	-0-		97	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-						Y	-0-					-0-
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-						Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-					-0-
06	150	X	51	-0-	-99	-0-		2	1	49	3	Y	-0-					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4578	-0-	-537	-0-		329	1	4138	3	Y	101	101	0			-0-
								111	9									
02	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125		870	1	2873	3	Y	347	347	0			-0-
								382	9									
03	DLQ G-10		4643	-0-	4643	8768		794	1	3356	3	Y	448	448	0			-0-
								493	9									
04	14037	X	5269	-0-	-8768	-0-		814	1	3208	3	Y	1134	1134	0			-0-
								1247	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		201	1	2550	3	Y	778	778	0			-0-
								856	9									
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-		8	1	94	3	Y	30	30	0			-0-
								33	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1627	-0-	-2403	-0-		195	1	1104	3	Y	291	289	0			19
								8	4	320	9							
02	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852		238	1	1202	3	Y	370	356	0			33
								5	4	407	9							
03	DLQ G-10		3347	-0-	3347	5199		504	1	2403	3	Y	386	392	0			27
								15	4	425	9							
04	6683	X	1484	-0-	-5199	-0-		213	1	1126	3	Y	128	145	0			10
								4	4	141	9							
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-		296	1	1413	3	Y	196	188	0			18
								10	4	216	9							
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-		181	1	838	3	Y	145	151	0			12
								3	4	160	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	T. A.		11862	-0-	11862	11862		860	1	10885	3	Y	106	106	0			-0-
								117	9									
06	T. A.		1155	-0-	1155	13017		92	1	1043	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-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.		4839	-0-	4839	4839		326	1	4133	3	Y	345	345	0			-0-
								380	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4839						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-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		39	-0-	39	39	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5992	-0-	5992	6031	425	1	5387	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6031					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3280	-0-	-1029	-0-	222	1	2795	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
02	DLQ G-10		3226	-0-	3226	3226	609	1	2044	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
03	DLQ G-10		3537	-0-	3537	6763	556	1	2377	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
04	10674	X	3911	-0-	-6763	-0-	660	1	2625	3	Y	569	569	0			-0-
							626	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	192	1	2437	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	3	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	33	2	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	T. A.		88	-0-	88	121	2	1	23	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
06	T. A.		32	-0-	32	153	3	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	261	-0-	-3583	-0-	12	1	29	3	Y	198	194	0			36
							2	4	218	9							
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	420	1	2590	3	Y	189	163	0			62
							370	4	208	9							
03	DLQ G-10		472	-0-	472	4060	63	1	372	3	Y	24	81	0			5
							11	4	26	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4060					Y	-0-	5	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4060					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4060					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	37	-0-	-7651	-0-	2	3	35	9	Y	32	32	0			1
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	73	1	444	3	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
03	DLQ G-10		428	-0-	428	962	37	1	232	3	Y	144	139	0			5
							1	4	158	9							
04	1756	X	794	-0-	-962	-0-	87	1	559	3	Y	133	131	0			7
							2	4	146	9							
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	31	1	179	3	Y	39	45	0			1
							1	4	43	9							
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	186	-0-	-6138	-0-	1	1	9	3	Y	160	156	0			4
							176	9									
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	101	1	611	3	Y	29	32	0			1
							3	4	32	9							
03	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1890	144	1	908	3	Y	79	77	0			3
							4	4	87	9							
04	2614	X	724	-0-	-1890	-0-	87	1	558	3	Y	70	69	0			4
							2	4	77	9							
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	90	1	522	3	Y	7	11	0			-0-
							4	4	8	9							
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	203	1	1231	3	Y	13	13	0			-0-
							5	4	14	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					Y	1	1	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-

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	2480	X	557	-0-	-1923	-0-	147	1	369	3	Y	17	20	0			3
							22	4	19	9							
02	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	328	1	2026	3	Y	125	87	0			41
							290	4	138	9							
03	DLQ G-10		199	-0-	199	2981	26	1	154	3	Y	14	52	0			3
							4	4	15	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2981					Y	-0-	3	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2981					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2981					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	2	1	11	3	Y	42	28	0			14
							2	4	46	9							
03	DLQ G-10		353	-0-	353	414	5	1	29	3	Y	289	241	0			62
							1	4	318	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	62	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	505	1	3096	3	Y	273	270	0			8
							12	4	300	9							
02	DLQ G-10		9312	-0-	9312	9312	1210	1	7332	3	Y	673	662	0			19
							30	4	740	9							
03	DLQ G-10		6065	-0-	6065	15377	770	1	4844	3	Y	390	396	0			13
							22	4	429	9							
04	24175	X	8798	-0-	-15377	-0-	1096	1	7040	3	Y	574	557	0			30
							31	4	631	9							
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1514	1	8744	3	Y	657	663	0			24
							65	4	723	9							
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	1790	1	9291	3	Y	672	668	0			28
							38	4	739	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	894	1	5486	3	Y	56	55	0			2
							22	4	62	9							
02	DLQ G-10		4058	-0-	4058	4058	572	1	3465	3	Y	6	8	0			-0-
							14	4	7	9							
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	5658	215	1	1353	3	Y	24	23	0			1
							6	4	26	9							
04	12037	X	6379	-0-	-5658	-0-	826	1	5310	3	Y	200	191	0			10
							23	4	220	9							
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	716	1	4133	3	Y	253	254	0			9
							31	4	278	9							
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	857	1	4452	3	Y	210	210	0			9
							18	4	231	9							

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	181	1	1113	3	Y	157	153	0			4
							4	4	173	9							
02	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	406	1	2462	3	Y	434	426	0			12
							10	4	477	9							
03	DLQ G-10		722	-0-	722	4077	81	1	508	3	Y	119	127	0			4
							2	4	131	9							
04	8674	X	4597	-0-	-4077	-0-	540	1	3467	3	Y	523	500	0			27
							15	4	575	9							
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	44	1	254	3	Y	137	159	0			5
							2	4	151	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	617	1	3205	3	Y	469	454	0			20
							13	4	516	9							

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4240	-0-	-2859	-0-	549	1	3366	3	Y	284	282	0			8
							13	4	312	9							
02	DLQ G-10		7274	-0-	7274	7274	931	1	5642	3	Y	616	607	0			17
							23	4	678	9							
03	DLQ G-10		6120	-0-	6120	13394	765	1	4812	3	Y	474	475	0			16
							22	4	521	9							
04	18545	X	5151	-0-	-13394	-0-	619	1	3980	3	Y	486	477	0			25
							17	4	535	9							
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	639	1	3688	3	Y	533	538	0			20
							27	4	586	9							
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	671	1	3484	3	Y	454	455	0			19
							14	4	499	9							

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	552	-0-	-3075	-0-	141	1	353	3	Y	34	38	0			6
							21	4	37	9							
02	DLQ G-10		2390	-0-	2390	2390	276	1	1704	3	Y	151	107	0			50
							244	4	166	9							
03	DLQ G-10		319	-0-	319	2709	44	1	263	3	Y	4	53	0			1
							8	4	4	9							
04	DLQ G-10		8810	-0-	8810	11519	2573	1	5371	3	Y	365	263	0			103
							464	4	402	9							
05	T. A.		3379	-0-	3379	14898	857	1	2173	3	Y	207	233	0			77
							121	4	228	9							
06	T. A.		640	-0-	640	15538	141	1	431	3	Y	43	94	0			26
							21	4	47	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5769	-0-	-3097	-0-		1502	1	3760	3	Y	261	270	0			47
								220	4	287	9							
02	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872		336	1	2072	3	Y	153	150	0			50
								296	4	168	9							
03	DLQ G-10		7540	-0-	7540	10412		1012	1	5993	3	Y	328	308	0			70
								174	4	361	9							
04	DLQ G-10		856	-0-	856	11268		170	1	355	3	Y	273	265	0	1	8	77
								31	4	300	9							
05	T. A.		5107	-0-	5107	16375		1301	1	3300	3	Y	294	261	0			110
								183	4	323	9							
06	T. A.		1922	-0-	1922	18297		428	1	1304	3	Y	116	155	0			71
								62	4	128	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	82	-0-	-9218	-0-		1	1	6	3	Y	68	67	0			2
								75	9									
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76		1	1	6	3	Y	63	63	0			2
								69	9									
03	DLQ G-10		105	-0-	105	181		1	1	9	3	Y	86	85	0			3
								95	9									
04	309	X	128	-0-	-181	-0-		2	1	10	3	Y	105	103	0			5
								116	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215		10	1	58	3	Y	134	130	0			4
								147	9									
03	DLQ G-10		16083	-0-	16083	16298		2010	1	12639	3	Y	1252	1214	0			42
								57	4	1377	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16298						Y	1	43	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16298						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16298						Y	-0-					-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	55	-0-	-813	-0-		2	3	53	9	Y	48	56	0			3
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477		73	1	367	3	Y	32	32	0			3
								2	4	35	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477						Y	-0-	3	0			-0-
04	200	N	-0-	-0-	-200	277						Y	-0-					-0-
05	1657	N	1380	-0-	-277	-0-		209	1	998	3	Y	151	137	0			14
								7	4	166	9							
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1	3	22	9	Y	20	32	0			2

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1032	-0-	-146	-0-		126	1	712	3	Y	172	169	0			11
								5	4	189	9							
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475		58	1	293	3	Y	112	113	0			10
								1	4	123	9							
03	DLQ G-10		230	-0-	230	705		32	1	152	3	Y	41	48	0			3
								1	4	45	9							
04	200	N	-0-	-0-	-200	505						Y	-0-	3	0			-0-
05	1750	N	1245	-0-	-505	-0-		168	1	804	3	Y	243	220	0			23
								6	4	267	9							
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-		123	1	570	3	Y	57	75	0			5
								2	4	63	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	1240	X	251	-0-	-989	-0-	26	1	148	3	Y	69	69	0			5
							1	4	76	9							
02	DLQ G-10		445	-0-	445	445	53	1	268	3	Y	112	107	0			10
							1	4	123	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-	10	0			-0-
04	200	N	-0-	-0-	-200	245					Y	-0-					-0-
05	245	N	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	325	-0-	-5875	-0-	8	1	65	3	Y	228	223	0			16
							1	4	251	9							
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	1	1	4	3	Y	85	93	0			8
							94	9									
03	DLQ G-10		54	-0-	54	153	2	3	52	9	Y	47	52	0			3
04	212	X	59	-0-	-153	-0-	2	3	57	9	Y	52	52	0			3
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	149	140	0			12
							164	9									
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	11	21	0			2
							12	9									

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		35	-0-	35	35	1	3	34	9	Y	31	30	0			1
04	DLQ G-10		50	-0-	50	85	2	3	48	9	Y	44	43	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	262	254	0			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-	10	0			-0-

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	99	1	561	3	Y	97	95	0			6
							4	4	107	9							
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	36	1	182	3	Y	81	80	0			7
							1	4	89	9							
03	DLQ G-10		70	-0-	70	378	1	1	4	3	Y	59	62	0			4
							65	9									
04	200	N	15	-0-	-185	193	1	3	14	9	Y	13	16	0			1
05	225	N	32	-0-	-193	-0-	1	3	31	9	Y	28	26	0			3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	57	55	0			5
							63	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10625	-0-	-1403	-0-	1447	1	8175	3	Y	860	855	0		57
							57	4	946	9						
02	DLQ G-10		9928	-0-	9928	9928	1446	1	7310	3	Y	1036	1000	0		93
							32	4	1140	9						
03	DLQ G-10		9402	-0-	9402	19330	1452	1	6926	3	Y	892	922	0		63
							43	4	981	9						
04	29090	X	9760	-0-	-19330	-0-	1407	1	7439	3	Y	806	805	0		64
							27	4	887	9						
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1540	1	7360	3	Y	843	828	0		79
							54	4	927	9						
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	1609	1	7452	3	Y	832	842	0		69
							24	4	915	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	3556	1	21816	3	Y	2063	2033	0		57
							86	4	2269	9						
02	20748	X	16466	-0-	-4282	-0-	2100	1	12722	3	Y	1447	1463	0		41
							52	4	1592	9						
03	22971	X	15336	-0-	-7635	-0-	1901	1	11951	3	Y	1301	1298	0		44
							53	4	1431	9						
04	22230	X	16183	-0-	-6047	-0-	1966	1	12630	3	Y	1393	1364	0		73
							55	4	1532	9						
05	22971	X	10290	-0-	-12681	-0-	1367	1	7892	3	Y	884	924	0		33
							59	4	972	9						
06	22230	X	14755	-0-	-7475	-0-	2167	1	11253	3	Y	1172	1155	0		50
							46	4	1289	9						

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8157	-0-	-2941	-0-	2126	1	5321	3	Y	363	364	0		65
							311	4	399	9						
02	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	137	1	846	3	Y	83	121	0		27
							121	4	91	9						
03	DLQ G-10		6654	-0-	6654	7849	890	1	5271	3	Y	309	270	0		66
							153	4	340	9						
04	DLQ G-10		180	-0-	180	8029	55	1	115	3	Y	-0-	66	0		-0-
							10	4								
05	T. A.		140	-0-	140	8169	37	1	95	3	Y	3	2	0		1
							5	4	3	9						
06	T. A.		260	-0-	260	8429	60	1	184	3	Y	6	3	0		4
							9	4	7	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
01	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1212	1	7434	3	Y	333	333	0		9
							29	4	366	9						
02	DLQ G-10		4567	-0-	4567	4567	629	1	3808	3	Y	104	110	0		3
							16	4	114	9						
03	DLQ G-10		3723	-0-	3723	8290	496	1	3119	3	Y	85	85	0		3
							14	4	94	9						
04	17054	X	8764	-0-	-8290	-0-	1128	1	7252	3	Y	320	306	0		17
							32	4	352	9						
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	1461	1	8440	3	Y	349	353	0		13
							63	4	384	9						
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1185	1	6152	3	Y	278	279	0		12
							25	4	306	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	941	1	5772	3	Y	446	448	0		12
							23	4	491	9						
02	DLQ G-10		6965	-0-	6965	6965	914	1	5540	3	Y	444	444	0		12
							23	4	488	9						
03	DLQ G-10		7077	-0-	7077	14042	907	1	5706	3	Y	398	397	0		13
							26	4	438	9						
04	19740	X	5698	-0-	-14042	-0-	717	1	4609	3	Y	320	316	0		17
							20	4	352	9						
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	935	1	5400	3	Y	326	331	0		12
							40	4	359	9						
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1401	1	7274	3	Y	420	414	0		18
							30	4	462	9						

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	95	1	573	3	Y	9	9	0		-0-
							2	4	10	9						
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	2521	233	1	1465	3	Y	124	120	0		4
							7	4	136	9						
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	3909	161	1	1036	3	Y	169	164	0		9
							5	4	186	9						
05	T. A.		77	-0-	77	3986	1	1	7	3	Y	63	70	0		2
							69	9								
06	T. A.		161	-0-	161	4147	3	1	13	3	Y	132	128	0		6
							145	9								

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5160	-0-	-2404	-0-	668	1	4095	3	Y	346	354	0		10
							16	4	381	9						
02	DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	456	1	2763	3	Y	167	172	0		5
							11	4	184	9						
03	DLQ G-10		5198	-0-	5198	8612	664	1	4177	3	Y	307	302	0		10
							19	4	338	9						
04	10633	X	2021	-0-	-8612	-0-	244	1	1568	3	Y	184	184	0		10
							7	4	202	9						
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	404	1	2330	3	Y	247	248	0		9
							17	4	272	9						
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	538	1	2792	3	Y	162	164	0		7
							12	4	178	9						

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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.		119	-0-	119	119	1	1	7	3	Y	101	97	0		4
							111	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	421	1	2586	3	Y	169	164	0			5
							10	4	186	9							
02	DLQ G-10		4724	-0-	4724	4724	633	1	3837	3	Y	216	215	0			6
							16	4	238	9							
03	DLQ G-10		4842	-0-	4842	9566	633	1	3982	3	Y	190	190	0			6
							18	4	209	9							
04	13822	X	4256	-0-	-9566	-0-	541	1	3479	3	Y	201	197	0			10
							15	4	221	9							
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	366	1	2114	3	Y	174	178	0			6
							16	4	191	9							
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	343	1	1783	3	Y	170	169	0			7
							7	4	187	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7934	-0-	-3319	-0-	1544	1	5913	3	Y	320	322	0			4
							125	4	352	9							
02	DLQ G-10		6725	-0-	6725	6725	1214	1	5175	3	Y	262	262	0			4
							48	4	288	9							
03	DLQ G-10		7172	-0-	7172	13897	1213	1	5583	3	Y	299	299	0			4
							47	4	329	9							
04	20959	X	7062	-0-	-13897	-0-	1235	1	5461	3	Y	283	285	0			2
							55	4	311	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	766	1	2720	3	Y	103	104	0			1
							40	4	113	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7660	-0-	-2043	-0-	1994	1	4991	3	Y	348	315	0			63
							292	4	383	9							
02	8792	X	6050	-0-	-2742	-0-	721	1	4451	3	Y	219	210	0			72
							637	4	241	9							
03	9734	X	93	-0-	-9641	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	72	0			-0-
							2	4									
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
06	7410	X	1474	-0-	-5936	-0-	347	1	1058	3	Y	16	6	0			10
							51	4	18	9							

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
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1509	1	3776	3	Y	272	247	0			49
							221	4	299	9							
02	4816	X	1851	-0-	-2965	-0-	223	1	1375	3	Y	51	83	0			17
							197	4	56	9							
03	7254	X	4131	-0-	-3123	-0-	580	1	3437	3	Y	13	27	0			3
							100	4	14	9							
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	7254	X	103	-0-	-7151	-0-	28	1	71	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	5610	X	1347	-0-	-4263	-0-	315	1	961	3	Y	23	9	0			14
							46	4	25	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3163	-0-	63	11069	300	1	2519	3	Y	292	292	0			21
							23	4	321	9							
02	DLQ G-10		756	-0-	756	11825	79	1	617	3	Y	52	68	0			5
							3	4	57	9							
03	DLQ G-10		213	-0-	213	12038	22	1	178	3	Y	11	15	0			1
							1	4	12	9							
04	12199	X	161	-0-	-12038	-0-	20	1	138	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	3	18	9	Y	16	15	0			2

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 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	9207	X	7930	-0-	-1277	-0-	778	1	6529	3	Y	513	535	0			36
							59	4	564	9							
02	DLQ G-10		7680	-0-	7680	7680	836	1	6504	3	Y	284	293	0			27
							28	4	312	9							
03	DLQ G-10		7794	-0-	7794	15474	800	1	6553	3	Y	359	364	0			22
							46	4	395	9							
04	23064	X	7590	-0-	-15474	-0-	879	1	6215	3	Y	435	429	0			28
							17	4	479	9							
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1035	1	6810	3	Y	766	733	0			61
							42	4	843	9							
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	993	1	6393	3	Y	813	756	0			118
							39	4	894	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	4	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-

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	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1184	1	4535	3	Y	160	160	0			2
							96	4	176	9							
02	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	1113	1	4742	3	Y	98	99	0			1
							44	4	108	9							
03	DLQ G-10		5701	-0-	5701	11708	985	1	4531	3	Y	134	133	0			2
							38	4	147	9							
04	13232	X	1524	-0-	-11708	-0-	267	1	1180	3	Y	59	61	0			-0-
							12	4	65	9							
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	421	1	1494	3	Y	172	170	0			2
							22	4	189	9							
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	663	1	2340	3	Y	130	131	0			1
							22	4	143	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32205	X	7278	-0-	-24927	-0-	1002	1	5660	3	Y	524	533	0			35
							40	4	576	9							
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1159	1	5859	3	Y	643	620	0			58
							25	4	707	9							
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1111	1	5299	3	Y	620	634	0			44
							33	4	682	9							
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1110	1	5870	3	Y	676	666	0			54
							21	4	744	9							
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	677	1	3238	3	Y	284	311	0			27
							24	4	312	9							
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

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
01	2325	X	1497	-0-	-828	-0-	197	1	1115	3	Y	161	159	0			11
							8	4	177	9							
02	DLQ G-10		692	-0-	692	692	102	1	516	3	Y	65	70	0			6
							2	4	72	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	6	0			-0-
04	200	N	-0-	-0-	-200	492					Y	-0-					-0-
05	492	N	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	12	0			1
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	3	13	9	Y	12	12	0			1
03	DLQ G-10		11	-0-	11	26	1	1	7	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	110	N	84	-0-	-26	-0-	10	1	73	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	1522	-0-	-6414	-0-	402	1	1007	3	Y	49	86	0			9
							59	4	54	9							
02	DLQ G-10		8030	-0-	8030	8030	959	1	5920	3	Y	276	194	0			91
							847	4	304	9							
03	DLQ G-10		8172	-0-	8172	16202	1115	1	6606	3	Y	235	276	0			50
							192	4	259	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16202					Y	-0-	50	0			-0-
05	T. A.		20287	-0-	20287	36489	5270	1	13370	3	Y	823	516	0			307
							742	4	905	9							
06	T. A.		9350	-0-	9350	45839	2130	1	6488	3	Y	383	456	0			234
							311	4	421	9							

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	5270	X	2698	-0-	-2572	-0-	66	1	2142	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
02	DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054	105	1	2949	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3944	-0-	3944	6998	127	1	3817	3	Y	-0-					-0-
04	8777	X	1779	-0-	-6998	-0-	62	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	102	1	2707	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	315	315	0			-0-
							347	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
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	346	1	1953	3	Y	536	520	0		35
							14	4	590	9						
02	DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611	207	1	1046	3	Y	321	327	0		29
							5	4	353	9						
03	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3595	285	1	1358	3	Y	303	311	0		21
							8	4	333	9						
04	200	N	1685	-0-	1485	5080	211	1	1118	3	Y	320	316	0		25
							4	4	352	9						
05	3100	N	852	-0-	-2248	2832	106	1	508	3	Y	213	218	0		20
							4	4	234	9						
06	3000	N	1295	-0-	-1705	1127	172	1	797	3	Y	294	290	0		24
							3	4	323	9						

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

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-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

01	49755	X	46049	-0-	-3706	-0-	5999	1	36801	3	Y	2822	2813	0		78
							145	4	3104	9						
02	DLQ G-10		30161	-0-	30161	30161	3954	1	23951	3	Y	1962	1985	0		55
							98	4	2158	9						
03	DLQ G-10		27580	-0-	27580	57741	3495	1	21976	3	Y	1828	1821	0		62
							98	4	2011	9						
04	83399	X	25658	-0-	-57741	-0-	3215	1	20659	3	Y	1540	1522	0		80
							90	4	1694	9						
05	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	3321	1	19176	3	Y	1424	1452	0		52
							143	4	1566	9						
06	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	2791	1	14493	3	Y	1295	1292	0		55
							60	4	1425	9						

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
02	DLQ G-10		187	-0-	187	187	4	1	26	3	Y	143	139	0		4
							157	9								
03	DLQ G-10		160	-0-	160	347	4	1	23	3	Y	121	121	0		4
							133	9								
04	200	N	14	-0-	-186	161	2	3	12	9	Y	11	14	0		1
05	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	1	2	0		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	46	44	0		2
							51	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
01	12431	X	6734	-0-	-5697	-0-	643	1	5394	3	Y	589	605	0			42
							49	4	648	9							
02	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	10742	1130	1	8794	3	Y	709	684	0			67
							38	4	780	9							
03	DLQ	G-10	9415	-0-	9415	20157	948	1	7767	3	Y	587	618	0			36
							54	4	646	9							
04	28894	X	8737	-0-	-20157	-0-	981	1	6935	3	Y	729	718	0			47
							19	4	802	9							
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1188	1	7818	3	Y	752	739	0			60
							48	4	827	9							
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	622	1	4008	3	Y	362	369	0			53
							24	4	398	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10136	-0-	10136	10136	839	1	6872	3	Y	2161	2028	0			133
							48	4	2377	9							
04	14B2	EXT	4328	-0-	4328	14464	459	1	3245	3	Y	559	656	0			36
							9	4	615	9							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14464					Y	-0-	36	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14464					Y	-0-					-0-

MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

01	20282	X	9955	-0-	-10327	-0-	946	1	7937	3	Y	909	849	0			64
							72	4	1000	9							
02	DLQ	G-10	842	-0-	842	842	68	1	527	3	Y	223	266	0			21
							2	4	245	9							
03	DLQ	G-10	410	-0-	410	1252	36	1	298	3	Y	67	84	0			4
							2	4	74	9							
04	3576	X	2324	-0-	-1252	-0-	282	1	1992	3	Y	40	41	0			3
							6	4	44	9							
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

01	16089	X	7737	-0-	-8352	-0-	728	1	6107	3	Y	769	763	0			54
							56	4	846	9							
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	3	1	21	3	Y	2	56	0			-0-
							2	9									
03	DLQ	G-10	13867	-0-	13867	13893	1346	1	11026	3	Y	1289	1210	0			79
							77	4	1418	9							
04	25828	X	11935	-0-	-13893	-0-	1272	1	8995	3	Y	1494	1476	0			97
							25	4	1643	9							
05	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	1506	1	9908	3	Y	1512	1488	0			121
							61	4	1663	9							
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	552	1	3554	3	Y	442	499	0			64
							22	4	486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	308	1	2586	3	Y	432	513	0			30
							24	4	475	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	124	116	0			8
							136	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	195	187	0			16
							1	4	215	9							
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	957	834	0			139
							2	4	1053	9							

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	7750	X	4815	-0-	-2935	-0-	129	1	4006	3	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
02	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	96	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3703	-0-	3703	6500	120	1	3583	3	Y	-0-					-0-
04	9183	X	2683	-0-	-6500	-0-	93	1	2590	3	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	146	1	3852	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	153	1	4012	3	Y	1023	1023	0			-0-
							1125	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-5933	-0-	21	1	70	3	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
02	DLQ G-10		179	-0-	179	179	33	1	104	3	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
03	DLQ G-10		349	-0-	349	528	70	1	219	3	Y	50	48	0			4
							5	4	55	9							
04	560	X	32	-0-	-528	-0-	6	1	17	3	Y	7	10	0			1
							1	4	8	9							
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	180	3	Y	44	43	0			2
							4	4	48	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
01	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	691	1	2645	3	Y	455	454	0			6
							56	4	501	9							
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	513	1	2185	3	Y	277	279	0			4
							20	4	305	9							
03	DLQ G-10		2142	-0-	2142	5165	336	1	1545	3	Y	225	226	0			3
							13	4	248	9							
04	8515	X	3350	-0-	-5165	-0-	552	1	2438	3	Y	305	306	0			2
							24	4	336	9							
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	202	1	717	3	Y	103	104	0			1
							11	4	113	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	3999	X	175	-0-	-3824	-0-	4	1	27	3	Y	131	147	0			3
							144	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	362	1	2437	3	Y	742	720	0			22
							16	4	816	9							
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	678	1	3899	3	Y	876	872	0			26
							19	4	964	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
01	8866	X	1052	-0-	-7814	-0-	109	1	751	3	Y	164	190	0			3
							12	4	180	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	139	15	1	105	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	261	1	1501	3	Y	478	464	0			14
							7	4	526	9							

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	250	1	1729	3	Y	319	322	0			6
							28	4	351	9							
02	DLQ G-10		2507	-0-	2507	2507	278	1	1688	3	Y	418	405	0			19
							81	4	460	9							
03	DLQ G-10		2590	-0-	2590	5097	255	1	1792	3	Y	481	488	0			12
							14	4	529	9							
04	7107	X	2010	-0-	-5097	-0-	190	1	1413	3	Y	365	369	0			8
							5	4	402	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	6	1	21	3	Y	226	223	0			15
							249	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	257	256	0			16
							283	9									
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	15	3	Y	181	184	0			13
							199	9									
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	20	31	0			2
							22	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	177	3	Y	204	197	0			9
							4	4	224	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	Y	140	134	0			15
							26	4	154	9							

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	96	96	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

01	12989	X	123	-0-	-12866	-0-	6	1	25	3	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
02	DLQ G-10		8869	-0-	8869	8869	1438	1	6131	3	Y	1130	1116	0			15
							57	4	1243	9							
03	DLQ G-10		11060	-0-	11060	19929	1693	1	7787	3	Y	1377	1373	0			19
							65	4	1515	9							
04	30571	X	10642	-0-	-19929	-0-	1678	1	7417	3	Y	1339	1350	0			8
							74	4	1473	9							
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	1625	1	5770	3	Y	1064	1061	0			11
							86	4	1170	9							
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1149	1	4058	3	Y	572	577	0			6
							38	4	629	9							

DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6794	-0-	6794	6794	257	1	5673	3	Y	785	785	0			-0-
							864	9									
03	DLQ G-10		985	-0-	985	7779	12	1	194	3	Y	708	708	0			-0-
							779	9									
04	DLQ G-10		635	-0-	635	8414	10	1	126	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
05	T. A.		1092	-0-	1092	9506	25	1	271	3	Y	724	724	0			-0-
							796	9									
06	T. A.		861	-0-	861	10367	17	1	215	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

01	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	1832	1	7015	3	Y	3050	3044	0			41
							148	4	3355	9							
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	68	1	292	3	Y	631	664	0			8
							3	4	694	9							
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	2897	118	1	542	3	Y	1068	1062	0			14
							5	4	1175	9							
04	5793	X	2896	-0-	-2897	-0-	162	1	716	3	Y	1828	1832	0			10
							7	4	2011	9							
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	182	1	646	3	Y	1688	1680	0			18
							10	4	1857	9							
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	224	1	792	3	Y	1061	1069	0			10
							7	4	1167	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-		1254	1	7695	3	Y	1369	1369	0			38
								30	4	1506	9							
02	DLQ G-10		4555	-0-	4555	4555		580	1	3511	3	Y	409	436	0			11
								14	4	450	9							
03	DLQ G-10		32	-0-	32	4587		2	3	30	9	Y	27	37	0			1
04	4609	X	22	-0-	-4587	-0-		1	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	91	89	0			3
								100	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	4	0			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	707	-0-	-3230	-0-		55	1	334	3	Y	288	291	0			8
								1	4	317	9							
02	DLQ G-10		720	-0-	720	720		86	1	519	3	Y	103	108	0			3
								2	4	113	9							
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1149		52	1	330	3	Y	42	44	0			1
								1	4	46	9							
04	5657	X	4508	-0-	-1149	-0-		530	1	3407	3	Y	505	480	0			26
								15	4	556	9							
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		298	1	1719	3	Y	346	359	0			13
								13	4	381	9							
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-		521	1	2706	3	Y	613	600	0			26
								11	4	674	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780		179	1	1260	3	Y	301	294	0			7
								10	4	331	9							
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3582		167	1	1242	3	Y	354	354	0			7
								4	4	389	9							
05	T. A.		2274	-0-	2274	5856		236	1	1591	3	Y	397	392	0			12
								10	4	437	9							
06	T. A.		2258	-0-	2258	8114		294	1	1692	3	Y	240	245	0			7
								8	4	264	9							

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	898	-0-	-1923	-0-		64	1	393	3	Y	399	396	0			11
								2	4	439	9							
02	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171		122	1	737	3	Y	281	284	0			8
								3	4	309	9							
03	DLQ G-10		3439	-0-	3439	4610		404	1	2539	3	Y	441	434	0			15
								11	4	485	9							
04	7075	X	2465	-0-	-4610	-0-		258	1	1658	3	Y	493	482	0			26
								7	4	542	9							
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-		509	1	2937	3	Y	526	533	0			19
								22	4	579	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		572	1	2971	3	Y	573	568	0			24
								12	4	630	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5592	-0-	-3584	-0-	954	1	3652	3	Y	826	815	0			11
							77	4	909	9							
02	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	692	1	2950	3	Y	634	636	0			9
							27	4	697	9							
03	DLQ G-10		6040	-0-	6040	10406	929	1	4275	3	Y	727	726	0			10
							36	4	800	9							
04	16270	X	5864	-0-	-10406	-0-	920	1	4066	3	Y	761	767	0			4
							41	4	837	9							
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	815	1	2893	3	Y	569	567	0			6
							43	4	626	9							
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	946	1	3339	3	Y	353	356	0			3
							31	4	388	9							

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
01	22754	X	23	-0-	-22731	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20429	-0-	20429	20429	846	1	18637	3	Y	860	860	0			-0-
							946	9									
03	DLQ G-10		14692	-0-	14692	35121	913	1	13319	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
04	47182	X	12061	-0-	-35121	-0-	923	1	10702	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	944	1	9350	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	806	1	9174	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-2277	-0-	350	1	2149	3	Y	75	81	0			2
							8	4	83	9							
02	DLQ G-10		6827	-0-	6827	6827	962	1	5827	3	Y	13	15	0			-0-
							24	4	14	9							
03	DLQ G-10		8749	-0-	8749	15576	1175	1	7389	3	Y	138	133	0			5
							33	4	152	9							
04	23850	X	8274	-0-	-15576	-0-	1084	1	6964	3	Y	177	173	0			9
							31	4	195	9							
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	853	1	4924	3	Y	233	233	0			9
							37	4	256	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	842	1	4372	3	Y	128	132	0			5
							18	4	141	9							

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6483	-0-	-1608	-0-	871	1	5342	3	Y	226	225	0			6
							21	4	249	9							
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	85	1	514	3	Y	52	57	0			1
							2	4	57	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	658					Y	5	6	0			-0-
04	669	X	11	-0-	-658	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	715	1	4129	3	Y	76	73	0			3
							31	4	84	9							
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	995	1	5165	3	Y	102	101	0			4
							21	4	112	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 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	2263	X	121	-0-	-2142	-0-	1	1	7	3	Y	103	106	0			7
							113	9									
02	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	244	1	1234	3	Y	528	488	0			47
							5	4	581	9							
03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3860	226	1	1078	3	Y	441	457	0			31
							7	4	485	9							
04	200	N	1477	-0-	1277	5137	169	1	891	3	Y	376	377	0			30
							3	4	414	9							
05	3100	N	1660	-0-	-1440	3697	200	1	957	3	Y	451	439	0			42
							7	4	496	9							
06	3000	N	811	-0-	-2189	1508	112	1	519	3	Y	162	191	0			13
							2	4	178	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-232	-0-	9	1	48	3	Y	470	467	0			31
							517	9									
02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	6	1	33	3	Y	360	359	0			32
							396	9									
03	DLQ G-10		503	-0-	503	938	7	1	35	3	Y	419	422	0			29
							461	9									
04	200	N	1670	-0-	1470	2408	202	1	1067	3	Y	361	361	0			29
							4	4	397	9							
05	3100	N	1096	-0-	-2004	404	120	1	573	3	Y	363	358	0			34
							4	4	399	9							
06	1640	N	1236	-0-	-404	-0-	180	1	835	3	Y	198	216	0			16
							3	4	218	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2086	-0-	-1014	4109	239	1	1348	3	Y	445	438	0			29
							9	4	490	9							
02	2800	N	682	-0-	-2118	1991	16	1	79	3	Y	534	515	0			48
							587	9									
03	2713	N	722	-0-	-1991	-0-	79	1	376	3	Y	241	272	0			17
							2	4	265	9							
04	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	195	1	1030	3	Y	345	335	0			27
							4	4	380	9							
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	326	1	1558	3	Y	232	237	0			22
							12	4	255	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	659	3	Y	352	345	0			29
							2	4	387	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2307	-0-	-1475	-0-	135	1	2059	3	Y	82	82	1			4
							23	4	90	9							
02	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	114	1	1605	3	Y	108	108	1			4
							17	4	119	9							
03	DLQ G-10		907	-0-	907	2762	26	1	769	3	Y	98	90	1			12
							4	4	108	9							
04	5477	X	2715	-0-	-2762	-0-	138	1	2418	3	Y	131	138	1			5
							15	4	144	9							
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	143	1	1730	3	Y	417	399	1			23
							29	4	459	9							
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	166	1	1803	3	Y	550	535	1			38
							16	4	605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		871	-0-	871	871		24	1	540	3	Y	279	279	0			-0-
								307	9									
03	DLQ G-10		630	-0-	630	1501		25	1	368	3	Y	215	215	0			-0-
								237	9									
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1878		12	1	144	3	Y	201	201	0			-0-
								221	9									
05	T. A.		344	-0-	344	2222		6	1	63	3	Y	250	250	0			-0-
								275	9									
06	T. A.		299	-0-	299	2521		4	1	44	3	Y	228	228	0			-0-
								251	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433		48	1	1051	3	Y	304	304	0			-0-
								334	9									
03	DLQ G-10		644	-0-	644	2077		5	1	79	3	Y	509	509	0			-0-
								560	9									
04	DLQ G-10		476	-0-	476	2553		7	1	85	3	Y	349	349	0			-0-
								384	9									
05	T. A.		2790	-0-	2790	5343		205	1	2043	3	Y	493	493	0			-0-
								542	9									
06	T. A.		2885	-0-	2885	8228		204	1	2331	3	Y	318	318	0			-0-
								350	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137		82	1	1821	3	Y	213	213	0			-0-
								234	9									
03	DLQ G-10		5106	-0-	5106	7243		303	1	4427	3	Y	342	342	0			-0-
								376	9									
04	DLQ G-10		2460	-0-	2460	9703		181	1	2106	3	Y	157	157	0			-0-
								173	9									
05	T. A.		2077	-0-	2077	11780		157	1	1566	3	Y	322	322	0			-0-
								354	9									
06	T. A.		3490	-0-	3490	15270		249	1	2843	3	Y	362	362	0			-0-
								398	9									

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	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 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	178	1	2712	3	Y	1125	1124	1			49
							30	4	1238	9							
02	DLQ G-10		3439	-0-	3439	3439	156	1	2200	3	Y	963	975	1			37
							24	4	1059	9							
03	DLQ G-10		2380	-0-	2380	5819	62	1	1854	3	Y	413	401	1			49
							10	4	454	9							
04	10296	X	4477	-0-	-5819	-0-	170	1	2974	3	Y	1195	1201	1			43
							18	4	1315	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	2710	3	Y	1004	992	1			55
							45	4	1104	9							
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	269	1	2929	3	Y	853	849	1			59
							25	4	938	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1197	-0-	-1252	-0-	57	1	864	3	Y	242	252	1			11
							10	4	266	9							
02	DLQ G-10		1584	-0-	1584	1584	76	1	1069	3	Y	388	384	1			15
							12	4	427	9							
03	DLQ G-10		462	-0-	462	2046	13	1	380	3	Y	61	69	1			7
							2	4	67	9							
04	200	N	2780	-0-	2580	4626	111	1	1944	3	Y	648	632	1			23
							12	4	713	9							
05	3100	N	2416	-0-	-684	3942	95	1	1149	3	Y	1048	1014	1			57
							19	4	1153	9							
06	3000	N	2671	-0-	-329	3613	70	1	766	3	Y	1662	1604	1			115
							7	4	1828	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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		-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-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	166	1	3656	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
03	DLQ G-10		5979	-0-	5979	10040	360	1	5257	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									
04	DLQ G-10		4740	-0-	4740	14780	339	1	3939	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
05	T. A.		5512	-0-	5512	20292	370	1	3694	3	Y	1316	1316	0			-0-
							1448	9									
06	T. A.		5194	-0-	5194	25486	285	1	3273	3	Y	1487	1487	0			-0-
							1636	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4356	-0-	4356	4356	175	1	3865	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
03	DLQ G-10		2469	-0-	2469	6825	145	1	2126	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
04	DLQ G-10		2752	-0-	2752	9577	196	1	2273	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
05	T. A.		2598	-0-	2598	12175	211	1	2089	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
06	T. A.		2585	-0-	2585	14760	187	1	2133	3	Y	241	241	0			-0-
							265	9									

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 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-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 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
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	291	1	5016	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
02	DLQ G-10		6417	-0-	6417	6417	254	1	5202	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
03	DLQ G-10		6752	-0-	6752	13169	296	1	5561	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
04	19855	X	6686	-0-	-13169	-0-	318	1	5636	3	Y	665	665	0			-0-
							732	9									
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	422	1	4958	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	360	1	3750	3	Y	802	802	0			-0-
							882	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7484	-0-	-2405	-0-	402	1	6916	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
02	DLQ G-10		7333	-0-	7333	7333	307	1	6276	3	Y	682	682	0			-0-
							750	9									
03	DLQ G-10		7793	-0-	7793	15126	364	1	6828	3	Y	546	546	0			-0-
							601	9									
04	24813	X	9687	-0-	-15126	-0-	477	1	8445	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	735	1	8611	3	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	809	1	8397	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13344	-0-	-1381	-0-	662	1	11393	3	Y	1172	1172	0			-0-
							1289	9									
02	DLQ G-10		12568	-0-	12568	12568	511	1	10456	3	Y	1455	1455	0			-0-
							1601	9									
03	DLQ G-10		15472	-0-	15472	28040	606	1	11383	3	Y	3166	3166	0			-0-
							3483	9									
04	28309	X	269	-0-	-28040	-0-	11	1	189	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	1127	1127	0			-0-
							1240	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	934	3	Y	1114	1114	0			-0-
							1225	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6924	-0-	-2004	-0-	358	1	6170	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
02	DLQ G-10		6318	-0-	6318	6318	261	1	5342	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
03	DLQ G-10		6642	-0-	6642	12960	313	1	5868	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
04	20664	X	7704	-0-	-12960	-0-	367	1	6492	3	Y	768	768	0			-0-
							845	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	557	1	6515	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	602	1	6247	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6284	-0-	-1559	-0-	110	1	5254	3	Y	836	836	0			-0-
							920	9									
02	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	133	1	4461	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		6555	-0-	6555	11150	97	1	5500	3	Y	871	871	0			-0-
							958	9									
04	16984	X	5834	-0-	-11150	-0-	116	1	5232	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	169	1	6388	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	167	1	5326	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									

SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7291	-0-	-1110	-0-	141	1	6745	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
02	DLQ G-10		5186	-0-	5186	5186	133	1	4495	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
03	DLQ G-10		5031	-0-	5031	10217	81	1	4575	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
04	16341	X	6124	-0-	-10217	-0-	120	1	5436	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	796	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	159	1	5059	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	94	1	4504	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
02	DLQ	G-10	4381	-0-	4381	4381	112	1	3767	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
03	DLQ	G-10	4585	-0-	4585	8966	71	1	4021	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
04	14184	X	5218	-0-	-8966	-0-	99	1	4451	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	179	1	6756	3	Y	746	746	0			-0-
							821	9									
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	194	1	6192	3	Y	587	587	0			-0-
							646	9									

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	201	1	3060	3	Y	502	562	1			22
							34	4	552	9							
02	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	2766	140	1	1975	3	Y	573	573	1			22
							21	4	630	9							
03	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	4066	34	1	1015	3	Y	223	218	1			27
							6	4	245	9							
04	8434	X	4368	-0-	-4066	-0-	181	1	3157	3	Y	919	913	1			33
							19	4	1011	9							
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	126	1	1527	3	Y	555	558	1			30
							25	4	611	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	215	1	2342	3	Y	606	594	1			42
							20	4	667	9							

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	132	1	6285	3	Y	1227	1227	0			-0-
							1350	9									
02	DLQ	G-10	6705	-0-	6705	6705	160	1	5382	3	Y	1057	1057	0			-0-
							1163	9									
03	DLQ	G-10	6439	-0-	6439	13144	98	1	5573	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
04	19621	X	6477	-0-	-13144	-0-	124	1	5612	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	148	1	5617	3	Y	722	722	0			-0-
							794	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	3	Y	598	598	0			-0-
							658	9									

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6373	-0-	-8786	-0-	1077	1	4929	3	Y	226	236	0			6
							118	4	249	9							
02	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	1612	278	1	1308	3	Y	17	22	0			1
							7	4	19	9							
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	1822	36	1	168	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
04	1934	X	112	-0-	-1822	-0-	21	1	88	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	1458	1	6509	3	Y	418	403	0			15
							67	4	460	9							
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1462	1	5648	3	Y	417	417	0			15
							18	4	459	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	968	1	5864	3	Y	667	648	0			19
							24	4	734	9							
03	DLQ G-10		23282	-0-	23282	30872	3012	1	18942	3	Y	1130	1111	0			38
							85	4	1243	9							
04	DLQ G-10		17802	-0-	17802	48674	2203	1	14159	3	Y	1253	1226	0			65
							62	4	1378	9							
05	T. A.		19115	-0-	19115	67789	2549	1	14722	3	Y	1576	1583	0			58
							110	4	1734	9							
06	T. A.		19337	-0-	19337	87126	2730	1	14173	3	Y	2160	2127	0			91
							58	4	2376	9							

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1186	1	7273	3	Y	312	303	0			9
							29	4	343	9							
02	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	1447	1	8766	3	Y	549	543	0			15
							36	4	604	9							
03	DLQ G-10		79	-0-	79	10932	1	1	6	3	Y	65	78	0			2
							72	9									
04	13108	X	2176	-0-	-10932	-0-	226	1	1450	3	Y	449	428	0			23
							6	4	494	9							
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	277	290	0			10
							305	9									
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	198	200	0			8
							218	9									

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	5481	-0-	-8407	-0-	877	1	4014	3	Y	449	443	0			12
							96	4	494	9							
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	434	1	2045	3	Y	153	159	0			6
							10	4	168	9							
03	DLQ G-10		18812	-0-	18812	21469	2943	1	13676	3	Y	1852	1791	0			67
							156	4	2037	9							
04	46857	X	25388	-0-	-21469	-0-	4452	1	18402	3	Y	2245	2244	0			68
							64	4	2470	9							
05	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	3453	1	15411	3	Y	1897	1898	0			67
							158	4	2087	9							
06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	2859	1	11044	3	Y	1810	1812	0			65
							35	4	1991	9							

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	3563	1	16301	3	Y	1716	1720	0			47
							390	4	1888	9							
02	DLQ G-10		20860	-0-	20860	20860	3406	1	16044	3	Y	1208	1209	0			46
							81	4	1329	9							
03	DLQ G-10		22147	-0-	22147	43007	3627	1	16855	3	Y	1338	1335	0			49
							193	4	1472	9							
04	59579	X	16572	-0-	-43007	-0-	3168	1	13093	3	Y	241	283	0			7
							46	4	265	9							
05	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	3096	1	13816	3	Y	52	57	0			2
							141	4	57	9							
06	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	3044	1	11761	3	Y	647	626	0			23
							37	4	712	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1166	1	3965	3	Y	1596	1590	0			103
							66	4	1756	9							
02	DLQ G-10		6672	-0-	6672	6672	1222	1	3925	3	Y	1363	1384	0			82
							26	4	1499	9							
03	DLQ G-10		5301	-0-	5301	11973	951	1	2954	3	Y	1213	1206	0			89
							62	4	1334	9							
04	18475	X	6502	-0-	-11973	-0-	1250	1	3736	3	Y	1203	1169	0			123
							193	4	1323	9							
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1260	1	4646	3	Y	16	138	0			1
							104	4	18	9							
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	2466	1	4491	3	Y	1152	1031	0			122
							157	4	1267	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-4556	-0-	5	1	17	3	Y	178	173	0			11
							196	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	0			-0-
03	DLQ G-10		280	-0-	280	280	6	1	19	3	Y	232	215	0			17
							255	9									
04	2071	X	1791	-0-	-280	-0-	274	1	819	3	Y	596	554	0			59
							42	4	656	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	271	1	999	3	Y	560	594	0			25
							22	4	616	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	10373	-0-	-6088	-0-	312	1	9268	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
02	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	169	1	4830	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
03	DLQ G-10		11827	-0-	11827	17204	339	1	10446	3	Y	947	947	0			-0-
							1042	9									
04	25174	X	7970	-0-	-17204	-0-	238	1	6870	3	Y	784	784	0			-0-
							862	9									
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	260	1	6799	3	Y	724	724	0			-0-
							796	9									
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	308	1	7693	3	Y	836	836	0			-0-
							920	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12399	-0-	-5178	-0-	376	1	11177	3	Y	769	769	0			-0-
							846	9									
02	DLQ G-10		15507	-0-	15507	15507	490	1	13999	3	Y	925	925	0			-0-
							1018	9									
03	DLQ G-10		16630	-0-	16630	32137	473	1	14605	3	Y	1411	1411	0			-0-
							1552	9									
04	49124	X	16987	-0-	-32137	-0-	520	1	14981	3	Y	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	611	1	16000	3	Y	1434	1434	0			-0-
							1577	9									
06	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	666	1	16616	3	Y	1630	1630	0			-0-
							1793	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	10460	-0-	-7675	-0-	312	1	9261	3	Y	806	806	0			-0-
							887	9									
02	DLQ G-10		13038	-0-	13038	13038	407	1	11633	3	Y	907	907	0			-0-
							998	9									
03	DLQ G-10		14112	-0-	14112	27150	396	1	12224	3	Y	1356	1356	0			-0-
							1492	9									
04	39812	X	12662	-0-	-27150	-0-	377	1	10877	3	Y	1280	1280	0			-0-
							1408	9									
05	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	490	1	12835	3	Y	1816	1816	0			-0-
							1998	9									
06	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	401	1	10011	3	Y	1347	1347	0			-0-
							1482	9									

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31869	-0-	31869	31869	1333	1	29379	3	Y	1052	1052	0			-0-
							1157	9									
03	DLQ G-10		27168	-0-	27168	59037	1692	1	24703	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									
04	DLQ G-10		24579	-0-	24579	83616	1881	1	21801	3	Y	815	815	0			-0-
							897	9									
05	T. A.		24712	-0-	24712	108328	2182	1	21604	3	Y	842	842	0			-0-
							926	9									
06	T. A.		21207	-0-	21207	129535	1660	1	18885	3	Y	602	602	0			-0-
							662	9									

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30549	-0-	30549	30549	1270	1	27980	3	Y	1181	1181	0			-0-
							1299	9									
03	DLQ G-10		26407	-0-	26407	56956	1635	1	23867	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									
04	DLQ G-10		20569	-0-	20569	77525	1558	1	18055	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									
05	T. A.		18445	-0-	18445	95970	1606	1	15900	3	Y	854	854	0			-0-
							939	9									
06	T. A.		19686	-0-	19686	115656	1523	1	17331	3	Y	756	756	0			-0-
							832	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		26334	-0-	26334	26334	1102	1	24277	3	Y	868	868	0	-0-
							955	9							
03	DLQ G-10		23472	-0-	23472	49806	1457	1	21271	3	Y	676	676	0	-0-
							744	9							
04	DLQ G-10		19562	-0-	19562	69368	1481	1	17165	3	Y	833	833	0	-0-
							916	9							
05	T. A.		15516	-0-	15516	84884	1358	1	13450	3	Y	644	644	0	-0-
							708	9							
06	T. A.		16843	-0-	16843	101727	1306	1	14863	3	Y	613	613	0	-0-
							674	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8933	-0-	-243	-0-	2263	1	5352	3	Y	1041	1017	0	64
							173	4	1145	9					
02	DLQ G-10		11116	-0-	11116	11116	2802	1	6474	3	Y	1511	1437	0	138
							178	4	1662	9					
03	DLQ G-10		7055	-0-	7055	18171	1797	1	4268	3	Y	846	931	0	53
							59	4	931	9					
04	24120	X	5949	-0-	-18171	-0-	1731	1	3438	3	Y	678	687	0	44
							34	4	746	9					
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	2576	1	5726	3	Y	853	832	0	65
							56	4	938	9					
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	2432	1	5760	3	Y	1231	1204	0	92
							29	4	1354	9					

MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 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	EOM BALANCE
01	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	865	1	2045	3	Y	418	419	0	26
							66	4	460	9					
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	849	1	1962	3	Y	362	355	0	33
							54	4	398	9					
03	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6287	739	1	1755	3	Y	460	464	0	29
							24	4	506	9					
04	9770	X	3483	-0-	-6287	-0-	1017	1	2019	3	Y	388	392	0	25
							20	4	427	9					
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1122	1	2493	3	Y	359	357	0	27
							24	4	395	9					
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	822	1	1946	3	Y	291	296	0	22
							10	4	320	9					

MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	979	1	2316	3	Y	733	743	0	45
							75	4	806	9					
02	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372	793	1	1832	3	Y	634	621	0	58
							50	4	697	9					
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	4893	283	1	672	3	Y	506	533	0	31
							9	4	557	9					
04	5940	X	1047	-0-	-4893	-0-	263	1	523	3	Y	233	249	0	15
							5	4	256	9					
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	39	1	87	3	Y	336	325	0	26
							1	4	370	9					
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	581	1	1376	3	Y	-0-	26	0	-0-
							7	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1253	1	2962	3	Y	794	788	0			49
							96	4	873	9							
02	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	1156	1	2670	3	Y	797	773	0			73
							73	4	877	9							
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	8306	833	1	1978	3	Y	629	663	0			39
							27	4	692	9							
04	12228	X	3922	-0-	-8306	-0-	1037	1	2059	3	Y	732	724	0			47
							21	4	805	9							
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1181	1	2626	3	Y	654	651	0			50
							25	4	719	9							
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	953	1	2257	3	Y	653	654	0			49
							11	4	718	9							

EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	914	1	5163	3	Y	535	527	0			35
							36	4	589	9							
02	DLQ G-10		5487	-0-	5487	5487	821	1	4152	3	Y	451	446	0			40
							18	4	496	9							
03	DLQ G-10		5928	-0-	5928	11415	919	1	4382	3	Y	545	547	0			38
							27	4	600	9							
04	18074	X	6659	-0-	-11415	-0-	954	1	5046	3	Y	583	575	0			46
							18	4	641	9							
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	994	1	4752	3	Y	451	455	0			42
							35	4	496	9							
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	963	1	4461	3	Y	469	472	0			39
							15	4	516	9							

KIRK 01 - LG01 - DB01 A WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	276	1	11613	3	Y	1183	1183	0			-0-
							1301	9									
02	DLQ G-10		31267	-0-	31267	31267	779	1	28211	3	Y	2070	2070	0			-0-
							2277	9									
03	DLQ G-10		18672	-0-	18672	49939	504	1	16794	3	Y	1249	1249	0			-0-
							1374	9									
04	61071	X	11132	-0-	-49939	-0-	309	1	10171	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
05	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	27810	3	1605	9	Y	1459	1459	0			-0-
06	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	739	1	22495	3	Y	1210	1210	0			-0-
							1331	9									

KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	393	1	16586	3	Y	2115	2115	0			-0-
							2327	9									
02	DLQ G-10		15093	-0-	15093	15093	357	1	12932	3	Y	1640	1640	0			-0-
							1804	9									
03	DLQ G-10		21031	-0-	21031	36124	554	1	18483	3	Y	1813	1813	0			-0-
							1994	9									
04	60573	X	24449	-0-	-36124	-0-	643	1	21133	3	Y	2430	2430	0			-0-
							2673	9									
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	15321	3	1617	9	Y	1470	1470	0			-0-
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	470	1	14312	3	Y	1444	1444	0			-0-
							1588	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

KIRK 01 - LG01 - DB01 C WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 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	23963	X	14488	-0-	-9475	-0-	301	1	12689	3	Y	1362	1362	0			-0-
							1498	9									
02	DLQ G-10		11295	-0-	11295	11295	278	1	10076	3	Y	855	855	0			-0-
							941	9									
03	DLQ G-10		291	-0-	291	11586	7	1	228	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
04	11732	X	146	-0-	-11586	-0-	1	1	31	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
05	147	X	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

KIRK 01 - LG01 - DB01 D WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7570	-0-	-2164	-0-	157	1	6607	3	Y	733	733	0			-0-
							806	9									
02	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	122	1	4438	3	Y	534	534	0			-0-
							587	9									
03	DLQ G-10		3036	-0-	3036	8183	79	1	2627	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
04	14578	X	6395	-0-	-8183	-0-	166	1	5464	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6538	3	673	9	Y	612	612	0			-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	178	1	5431	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									

KIRK 01 - LONG 01 A WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	9502	-0-	-5781	-0-	178	1	7500	3	Y	1658	1658	0			-0-
							1824	9									
02	DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015	254	1	9213	3	Y	1407	1407	0			-0-
							1548	9									
03	DLQ G-10		12024	-0-	12024	23039	308	1	10263	3	Y	1321	1321	0			-0-
							1453	9									
04	34010	X	10971	-0-	-23039	-0-	279	1	9181	3	Y	1374	1374	0			-0-
							1511	9									
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	8666	3	1107	9	Y	1006	1006	0			-0-
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	263	1	8003	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									

FRANK MALEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 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	15376	X	8937	-0-	-6439	-0-	8498	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
02	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1606	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
03	DLQ G-10		698	-0-	698	2384	677	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	2531	X	147	-0-	-2384	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 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	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12424	-0-	12424	12424	12211	3	213	9	Y	194	192	0	2	8	-0-
03	DLQ G-10		10268	-0-	10268	22692	9985	3	283	9	Y	257	256	0	1	8	-0-
04	33883	X	11191	-0-	-22692	-0-	10873	3	318	9	Y	289	289	0			-0-
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	11683	3	4101	9	Y	3728	3728	0			-0-
06	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	16836	3	2983	9	Y	2712	2712	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	22004	-0-	-2579	-0-	3115	1	17596	3	Y	1064	1052	0			70
							123	4	1170	9							
02	DLQ G-10		19107	-0-	19107	19107	2980	1	15061	3	Y	910	898	0			82
							65	4	1001	9							
03	DLQ G-10		24094	-0-	24094	43201	3884	1	18533	3	Y	1421	1403	0			100
							114	4	1563	9							
04	61204	X	18003	-0-	-43201	-0-	2668	1	14106	3	Y	1071	1086	0			85
							51	4	1178	9							
05	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	3490	1	16683	3	Y	1104	1085	0			104
							123	4	1214	9							
06	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	3192	1	14778	3	Y	1076	1091	0			89
							48	4	1184	9							

THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-7404	-0-	1	1	27	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	DLQ G-10		16473	-0-	16473	16473	517	1	14677	3	Y	1163	1163	0			-0-
							1279	9									
03	DLQ G-10		20196	-0-	20196	36669	605	1	18242	3	Y	1226	1226	0			-0-
							1349	9									
04	55865	X	19196	-0-	-36669	-0-	624	1	17443	3	Y	1026	1026	0			-0-
							1129	9									
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	441	1	11293	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	319	1	7865	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									

THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	25825	-0-	-7221	-0-	773	1	23219	3	Y	1666	1666	0			-0-
							1833	9									
02	DLQ G-10		17241	-0-	17241	17241	543	1	15446	3	Y	1138	1138	0			-0-
							1252	9									
03	DLQ G-10		14375	-0-	14375	31616	427	1	12913	3	Y	941	941	0			-0-
							1035	9									
04	43352	X	11736	-0-	-31616	-0-	376	1	10561	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	271	1	6971	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	154	1	3843	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									

THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22578	-0-	22578	22578	622	1	20644	3	Y	1193	1193	0			-0-
							1312	9									
03	DLQ G-10		16419	-0-	16419	38997	383	1	14527	3	Y	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
04	DLQ G-10		14830	-0-	14830	53827	364	1	13322	3	Y	1040	1040	0			-0-
							1144	9									
05	T. A.		6488	-0-	6488	60315	154	1	6050	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
06	T. A.		632	-0-	632	60947	628	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31895	X	31895	-0-	-0-	-0-	31430	3	465	9	Y	423	423	0			-0-
02	DLQ G-10		22945	-0-	22945	22945	21799	3	1146	9	Y	1042	1042	0			-0-
03	DLQ G-10		20321	-0-	20321	43266	19321	3	1000	9	Y	909	909	0			-0-
04	50135	X	6869	-0-	-43266	-0-	6484	3	385	9	Y	350	350	0			-0-
05	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	14906	3	699	9	Y	635	635	0			-0-
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16064	3	260	9	Y	236	236	0			-0-

DAVIS 01 WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863

01	5549	X	4276	-0-	-1273	-0-	80	1	3819	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
02	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	118	1	3959	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
03	DLQ G-10		4656	-0-	4656	9177	73	1	4146	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
04	13520	X	4343	-0-	-9177	-0-	85	1	3817	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	81	1	3053	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	1848	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									

DAVIS 01 WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755

01	26226	X	8076	-0-	-18150	-0-	145	1	6937	3	Y	904	904	0			-0-
							994	9									
02	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	103	1	3460	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
03	DLQ G-10		3487	-0-	3487	7511	50	1	2863	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
04	12922	X	5411	-0-	-7511	-0-	102	1	4610	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	92	1	3488	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	70	1	2223	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									

DAVIS 01 WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945

01	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	115	1	5467	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
02	DLQ G-10		7171	-0-	7171	7171	185	1	6237	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
03	DLQ G-10		8638	-0-	8638	15809	137	1	7761	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
04	21151	X	5342	-0-	-15809	-0-	103	1	4628	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	78	1	2960	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	22055	-0-	-3210	-0-	2954	1	16685	3	Y	2090	2057	0			138
							117	4	2299	9							
02	22204	X	19903	-0-	-2301	-0-	2936	1	14840	3	Y	1875	1845	0			168
							64	4	2063	9							
03	24583	X	5329	-0-	-19254	-0-	837	1	3992	3	Y	432	570	0			30
							25	4	475	9							
04	23580	X	18470	-0-	-5110	-0-	2715	1	14359	3	Y	1222	1155	0			97
							52	4	1344	9							
05	22041	X	13879	-0-	-8162	-0-	2228	1	10649	3	Y	839	857	0			79
							79	4	923	9							
06	21330	X	19973	-0-	-1357	-0-	3336	1	15446	3	Y	1036	1029	0			86
							51	4	1140	9							

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7872	-0-	-5241	-0-	364	1	6483	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
02	10528	X	7922	-0-	-2606	-0-	356	1	6557	3	Y	917	917	0			-0-
							1009	9									
03	11129	X	9023	-0-	-2106	-0-	421	1	7348	3	Y	1140	1140	0			-0-
							1254	9									
04	9450	X	6160	-0-	-3290	-0-	281	1	4805	3	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									
05	9641	X	6865	-0-	-2776	-0-	419	1	5632	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									
06	8730	X	7812	-0-	-918	-0-	757	1	6415	3	Y	582	582	0			-0-
							640	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	12699	-0-	-6149	-0-	611	1	10514	3	Y	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
02	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	802	1	16388	3	Y	1032	1032	0			-0-
							1135	9									
03	20553	X	20183	-0-	-370	-0-	973	1	18240	3	Y	882	882	0			-0-
							970	9									
04	19890	X	19011	-0-	-879	-0-	959	1	16966	3	Y	987	987	0			-0-
							1086	9									
05	20553	X	9356	-0-	-11197	-0-	699	1	8185	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
06	19620	X	7325	-0-	-12295	-0-	598	1	6207	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 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	23312	X	11543	-0-	-11769	-0-	593	1	10192	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
02	20664	X	18825	-0-	-1839	-0-	852	1	17405	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
03	23064	X	20863	-0-	-2201	-0-	1037	1	19435	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
04	22320	X	20452	-0-	-1868	-0-	1063	1	18803	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
05	23064	X	1383	-0-	-21681	-0-	108	1	1258	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	20190	X	813	-0-	-19377	-0-	71	1	733	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10123	-0-	-2432	-0-	502	1	8632	3	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
02	10920	X	8847	-0-	-2073	-0-	383	1	7818	3	Y	587	587	0			-0-
							646	9									
03	11470	X	9791	-0-	-1679	-0-	475	1	8907	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
04	11070	X	9112	-0-	-1958	-0-	455	1	8052	3	Y	550	550	0			-0-
							605	9									
05	11470	X	7675	-0-	-3795	-0-	581	1	6793	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	923	1	9574	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6466	-0-	-3733	-0-	308	1	5502	3	Y	596	596	0			-0-
							656	9									
02	8008	X	6762	-0-	-1246	-0-	329	1	6057	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
03	8680	X	7254	-0-	-1426	-0-	367	1	6396	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
04	7890	X	5242	-0-	-2648	-0-	248	1	4240	3	Y	685	685	0			-0-
							754	9									
05	8153	X	7719	-0-	-434	-0-	462	1	6210	3	Y	952	952	0			-0-
							1047	9									
06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	932	1	7910	3	Y	980	980	0			-0-
							1078	9									

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2982	-0-	-1823	-0-	51	1	2457	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
02	3920	X	522	-0-	-3398	-0-	11	1	375	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
03	4340	X	113	-0-	-4227	-0-	1	1	44	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	80	1	3613	3	Y	725	725	0			-0-
							798	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	87	1	3275	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
06	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	66	1	2099	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									

IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 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	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	7006	3	1830	9	Y	1664	1664	0			-0-
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5093	3	1712	9	Y	1556	1556	0			-0-
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	6795	3	1791	9	Y	1628	1628	0			-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	7856	3	2169	9	Y	1972	1972	0			-0-
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	7497	3	2159	9	Y	1963	1963	0			-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	6363	3	2132	9	Y	1938	1938	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA-MAY UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-797	-0-	217	1	512	3	Y	514	513	0		32
							17	4	565	9						
02	1008	X	968	-0-	-40	-0-	24	1	55	3	Y	806	764	0		74
							2	4	887	9						
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	Y	652	685	0		41
							1	4	717	9						
04	1260	X	763	-0-	-497	-0-	21	1	42	3	Y	636	636	0		41
							700	9								
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	327	1	728	3	Y	736	721	0		56
							7	4	810	9						
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	68	3	Y	857	849	0		64
							943	9								

IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5236	3	708	9	Y	644	644	0		-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	4946	3	640	9	Y	582	582	0		-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6136	3	815	9	Y	741	741	0		-0-
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	7078	3	1049	9	Y	954	954	0		-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7149	3	1067	9	Y	970	970	0		-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5066	3	794	9	Y	722	722	0		-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6565	-0-	-100	-0-	5772	3	793	9	Y	721	721	0		-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	5878	3	861	9	Y	783	783	0		-0-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	6424	3	835	9	Y	759	759	0		-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7030	3	876	9	Y	796	796	0		-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	7013	3	1054	9	Y	958	958	0		-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	6600	3	1058	9	Y	962	962	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3440	-0-	-311	-0-	630	1	2412	3	Y	315	314	0		4
							51	4	347	9						
02	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	443	1	1890	3	Y	195	196	0		3
							18	4	215	9						
03	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4862	365	1	1677	3	Y	218	218	0		3
							14	4	240	9						
04	6978	X	2116	-0-	-4862	-0-	333	1	1474	3	Y	267	269	0		1
							15	4	294	9						
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	456	1	1620	3	Y	181	180	0		2
							24	4	199	9						
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	359	1	1267	3	Y	195	195	0		2
							12	4	215	9						

IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13238	-0-	-2200	-0-	11416	3	1822	9	Y	1656	1656	0		-0-
02	DLQ G-10		8967	-0-	8967	8967	8031	3	936	9	Y	851	851	0		-0-
03	DLQ G-10		1866	-0-	1866	10833	1543	3	323	9	Y	294	294	0		-0-
04	10853	X	20	-0-	-10833	-0-	5	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	3894	3	356	9	Y	324	324	0		-0-
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	16492	3	2165	9	Y	1968	1968	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	272	1	1247	3	Y	232	238	0			6
							30	4	255	9							
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	201	1	947	3	Y	143	144	0			5
							5	4	157	9							
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2199	150	1	697	3	Y	31	35	0			1
							8	4	34	9							
04	2924	X	725	-0-	-2199	-0-	139	1	574	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	66	64	0			2
							1	4	73	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 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	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	458	1	1753	3	Y	572	571	0			8
							37	4	629	9							
02	2240	X	1937	-0-	-303	-0-	295	1	1258	3	Y	338	341	0			5
							12	4	372	9							
03	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	256	1	1179	3	Y	372	372	0			5
							10	4	409	9							
04	2400	X	1731	-0-	-669	-0-	246	1	1086	3	Y	353	356	0			2
							11	4	388	9							
05	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	378	1	1343	3	Y	409	407	0			4
							20	4	450	9							
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	530	1	1870	3	Y	574	572	0			6
							18	4	631	9							

LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	425	1	1005	3	Y	474	464	0			29
							32	4	521	9							
02	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	476	1	1100	3	Y	443	432	0			40
							30	4	487	9							
03	DLQ G-10		915	-0-	915	3008	133	1	316	3	Y	420	434	0			26
							4	4	462	9							
04	4799	X	1791	-0-	-3008	-0-	423	1	839	3	Y	474	469	0			31
							8	4	521	9							
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	501	3	Y	252	264	0			19
							5	4	277	9							
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	351	1	830	3	Y	239	240	0			18
							4	4	263	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4075	-0-	-2249	-0-	392	1	2713	3	Y	842	864	0			17
							44	4	926	9							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	303	1	2257	3	Y	502	492	0			10
							7	4	552	9							
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	568	1	3824	3	Y	873	858	0			25
							24	4	960	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	855	1	4920	3	Y	890	888	0			27
							23	4	979	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	76	-0-	-3024	1288	7	1	33	3	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
02	1708	N	206	-0-	-1502	-0-	29	1	137	3	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	Y	339	328	0			12
							7	4	373	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	170	1	702	3	Y	319	321	0			10
							2	4	351	9							
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	133	1	593	3	Y	224	226	0			8
							6	4	246	9							
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	141	1	544	3	Y	249	248	0			9
							2	4	274	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	1865	-0-	-767	-0-	255	1	1167	3	Y	377	372	0			10
							28	4	415	9							
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	127	1	600	3	Y	109	115	0			4
							3	4	120	9							
03	961	N	244	-0-	-717	-0-	38	1	175	3	Y	26	29	0			1
							2	4	29	9							
04	1800	N	568	-0-	-1232	-0-	90	1	372	3	Y	95	93	0			3
							1	4	105	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	141	1	629	3	Y	190	186	0			7
							6	4	209	9							
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	62	67	0			2

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1676	-0-	-1176	-0-	261	1	1001	3	Y	357	356	0			5
							21	4	393	9							
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	287	1	1224	3	Y	429	428	0			6
							11	4	472	9							
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1237	3	Y	462	462	0			6
							10	4	508	9							
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	259	1	1144	3	Y	369	373	0			2
							11	4	406	9							
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	338	1	1202	3	Y	434	431	0			5
							18	4	477	9							
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	389	1	1374	3	Y	448	449	0			4
							13	4	493	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-3476	-0-	71	1	325	3	Y	80	85	0			2
							8	4	88	9							
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	4526	X	2588	-0-	-1938	-0-	410	1	1905	3	Y	228	220	0			8
							22	4	251	9							
04	4380	X	3716	-0-	-664	-0-	662	1	2736	3	Y	280	280	0			8
							10	4	308	9							
05	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	557	1	2488	3	Y	314	311	0			11
							25	4	345	9							
06	2490	X	1751	-0-	-739	-0-	320	1	1236	3	Y	174	179	0			6
							4	4	191	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 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	620	X	106	-0-	-514	-0-	2	1	8	3	Y	87	92	0			2
							96	9									
02	560	X	9	-0-	-551	-0-	1	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	463	1	2151	3	Y	547	527	0			20
							25	4	602	9							
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1135	1	4691	3	Y	965	956	0			29
							16	4	1062	9							
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	1083	1	4834	3	Y	789	790	0			28
							49	4	868	9							
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1158	1	4472	3	Y	872	869	0			31
							14	4	959	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 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	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1800	X	22	-0-	-1778	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	216	1	1494	3	Y	473	472	0			9
							24	4	520	9							
02	DLQ G-10		260	-0-	260	260	18	1	109	3	Y	116	120	0			5
							5	4	128	9							
03	DLQ G-10		690	-0-	690	950	46	1	322	3	Y	290	288	0			7
							3	4	319	9							
04	3958	X	3008	-0-	-950	-0-	310	1	2306	3	Y	350	350	0			7
							7	4	385	9							
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	188	1	1266	3	Y	174	176	0			5
							8	4	191	9							
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	95	97	0			3
							105	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-761	-0-	3	1	23	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	16	1	98	3	Y	16	15	0			1
							5	4	18	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-	1	0			-0-
04	137	N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1289	-0-	-3702	-0-	316	1	747	3	Y	184	209	0			11
							24	4	202	9							
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	565	1	1305	3	Y	346	325	0			32
							36	4	381	9							
03	DLQ G-10		3215	-0-	3215	5502	769	1	1825	3	Y	542	540	0			34
							25	4	596	9							
04	8741	X	3239	-0-	-5502	-0-	906	1	1800	3	Y	468	472	0			30
							18	4	515	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	793	1	1762	3	Y	403	402	0			31
							17	4	443	9							
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	339	1	804	3	Y	52	79	0			4
							4	4	57	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7545	-0-	-3770	-0-	1918	1	4535	3	Y	860	876	0			53
							146	4	946	9							
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	894	1	2066	3	Y	313	337	0			29
							57	4	344	9							
03	DLQ G-10		9973	-0-	9973	13334	2550	1	6053	3	Y	1170	1126	0			73
							83	4	1287	9							
04	25294	X	11960	-0-	-13334	-0-	3513	1	6976	3	Y	1274	1265	0			82
							70	4	1401	9							
05	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	2499	1	5555	3	Y	851	868	0			65
							54	4	936	9							
06	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	2854	1	6759	3	Y	1050	1036	0			79
							34	4	1155	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3659	-0-	-4959	-0-	877	1	2073	3	Y	584	657	0			36
							67	4	642	9							
02	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	630	1	1455	3	Y	537	524	0			49
							40	4	591	9							
03	DLQ G-10		954	-0-	954	3670	245	1	583	3	Y	107	149	0			7
							8	4	118	9							
04	4205	X	535	-0-	-3670	-0-	163	1	323	3	Y	42	46	0			3
							3	4	46	9							
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	2366	1	5261	3	Y	1577	1459	0			121
							51	4	1735	9							
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	2025	1	4795	3	Y	1518	1525	0			114
							24	4	1670	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-3289	-0-	121	1	553	3	Y	162	170	0		4
							13	4	178	9						
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	8	1	39	3	Y	8	12	0		-0-
							9	9								
03	DLQ G-10		4149	-0-	4149	4205	581	1	2700	3	Y	761	733	0		28
							31	4	837	9						
04	9075	X	4870	-0-	-4205	-0-	772	1	3193	3	Y	813	816	0		25
							11	4	894	9						
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	707	1	3156	3	Y	693	694	0		24
							32	4	762	9						
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	682	3	Y	152	171	0		5
							2	4	167	9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561

01	4712	X	1181	-0-	-3531	-0-	85	1	390	3	Y	634	652	0		17
							9	4	697	9						
02	DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	369	1	1739	3	Y	896	879	0		34
							9	4	986	9						
03	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6562	405	1	1882	3	Y	1045	1041	0		38
							22	4	1150	9						
04	10700	X	4138	-0-	-6562	-0-	533	1	2201	3	Y	1269	1269	0		38
							8	4	1396	9						
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	541	1	2416	3	Y	1134	1132	0		40
							25	4	1247	9						
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	489	1	1890	3	Y	874	883	0		31
							6	4	961	9						

IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435

01	11191	X	7931	-0-	-3260	-0-	7009	3	922	9	Y	838	838	0		-0-
02	DLQ G-10		7176	-0-	7176	7176	6426	3	750	9	Y	682	682	0		-0-
03	DLQ G-10		4884	-0-	4884	12060	4445	3	439	9	Y	399	399	0		-0-
04	19949	X	7889	-0-	-12060	-0-	7133	3	756	9	Y	687	687	0		-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	8607	3	980	9	Y	891	891	0		-0-
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5956	3	773	9	Y	703	703	0		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541

01	3658	X	46	-0-	-3612	-0-	1	1	3	3	Y	38	38	0		1
							42	9								
02	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	3	3	Y	37	37	0		1
							41	9								
03	DLQ G-10		40	-0-	40	85	1	1	3	3	Y	33	33	0		1
							36	9								
04	1578	X	1493	-0-	-85	-0-	191	1	789	3	Y	464	451	0		14
							3	4	510	9						
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	354	1	1580	3	Y	562	556	0		20
							16	4	618	9						
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	408	1	1577	3	Y	513	515	0		18
							5	4	564	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	54	1	1	5	3	Y	44	42	0			2
							48	9									
04	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2196	254	1	1052	3	Y	756	735	0			23
							4	4	832	9							
05	T. A.		3317	-0-	3317	5513	443	1	1979	3	Y	795	790	0			28
							20	4	875	9							
06	T. A.		2965	-0-	2965	8478	454	1	1755	3	Y	682	686	0			24
							6	4	750	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 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	6262	X	4913	-0-	-1349	-0-	660	1	3022	3	Y	1054	1052	0			29
							72	4	1159	9							
02	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	509	1	2397	3	Y	1157	1142	0			44
							12	4	1273	9							
03	DLQ G-10		5462	-0-	5462	9653	691	1	3212	3	Y	1384	1378	0			50
							37	4	1522	9							
04	9863	X	210	-0-	-9653	-0-	31	1	129	3	Y	45	94	0			1
							50	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1233	1	4762	3	Y	1789	1725	0			64
							15	4	1968	9							

MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 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	7626	X	2120	-0-	-5506	-0-	63	1	436	3	Y	1467	1451	0			29
							7	4	1614	9							
02	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	34	1	206	3	Y	2141	2073	0			97
							10	4	2355	9							
03	DLQ G-10		2711	-0-	2711	5316	101	1	711	3	Y	1721	1776	0			42
							6	4	1893	9							
04	11925	X	6609	-0-	-5316	-0-	394	1	2931	3	Y	2977	2957	0			62
							9	4	3275	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	360	1	2492	3	Y	544	556	0			11
							41	4	598	9							
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	387	1	2350	3	Y	505	493	0			23
							113	4	556	9							
03	DLQ G-10		3722	-0-	3722	7128	394	1	2771	3	Y	486	497	0			12
							22	4	535	9							
04	10299	X	3171	-0-	-7128	-0-	321	1	2391	3	Y	410	413	0			9
							8	4	451	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	598	1	5020	3	Y	562	528	0			40
							46	4	618	9							
02	DLQ G-10		4751	-0-	4751	4751	476	1	3709	3	Y	500	493	0			47
							16	4	550	9							
03	DLQ G-10		3671	-0-	3671	8422	348	1	2855	3	Y	407	429	0			25
							20	4	448	9							
04	11007	X	2585	-0-	-8422	-0-	284	1	2008	3	Y	261	269	0			17
							6	4	287	9							
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	377	1	2481	3	Y	231	229	0			19
							15	4	254	9							
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	542	1	3490	3	Y	304	279	0			44
							21	4	334	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2189	-0-	-539	-0-	301	1	1152	3	Y	647	646	0			9
							24	4	712	9							
02	DLQ G-10		748	-0-	748	748	96	1	409	3	Y	217	223	0			3
							4	4	239	9							
03	DLQ G-10		2303	-0-	2303	3051	279	1	1284	3	Y	663	657	0			9
							11	4	729	9							
04	200	N	1986	-0-	1786	4837	263	1	1161	3	Y	500	506	0			3
							12	4	550	9							
05	3100	N	2192	-0-	-908	3929	355	1	1262	3	Y	505	503	0			5
							19	4	556	9							
06	3000	N	1890	-0-	-1110	2819	304	1	1074	3	Y	456	457	0			4
							10	4	502	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1315	-0-	-1599	-0-	174	1	666	3	Y	419	419	0			6
							14	4	461	9							
02	DLQ G-10		854	-0-	854	854	99	1	423	3	Y	298	300	0			4
							4	4	328	9							
03	DLQ G-10		1403	-0-	1403	2257	171	1	787	3	Y	398	397	0			5
							7	4	438	9							
04	4312	X	2055	-0-	-2257	-0-	303	1	1339	3	Y	364	367	0			2
							13	4	400	9							
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	229	1	812	3	Y	297	296	0			3
							12	4	327	9							
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	306	1	1081	3	Y	343	343	0			3
							10	4	377	9							

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	12079	-0-	-10241	-0-	589	1	10138	3	Y	1229	1229	0			-0-
							1352	9									
02	DLQ G-10		19440	-0-	19440	19440	866	1	17682	3	Y	811	811	0			-0-
							892	9									
03	DLQ G-10		20527	-0-	20527	39967	1013	1	18988	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
04	62636	X	22669	-0-	-39967	-0-	1156	1	20449	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	656	1	7667	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
06	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	854	1	8859	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 E WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	310	1	13055	3	Y	1518	1518	0			-0-
							1670	9									
02	DLQ G-10		14155	-0-	14155	14155	332	1	12060	3	Y	1603	1603	0			-0-
							1763	9									
03	DLQ G-10		14541	-0-	14541	28696	391	1	13035	3	Y	1014	1014	0			-0-
							1115	9									
04	42465	X	13769	-0-	-28696	-0-	376	1	12368	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	11948	3	1205	9	Y	1095	1095	0			-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	364	1	11067	3	Y	914	914	0			-0-
							1005	9									

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 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	15314	X	7293	-0-	-8021	-0-	127	1	6070	3	Y	996	996	0			-0-
							1096	9									
02	DLQ G-10		5526	-0-	5526	5526	137	1	4612	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
03	DLQ G-10		5978	-0-	5978	11504	88	1	5003	3	Y	806	806	0			-0-
							887	9									
04	16731	X	5227	-0-	-11504	-0-	99	1	4470	3	Y	598	598	0			-0-
							658	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	72	1	2730	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	3	Y	574	574	0			-0-
							631	9									

DULLYE 01 WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	9227	-0-	-5002	-0-	375	1	6701	3	Y	1955	1955	0			-0-
							2151	9									
02	DLQ G-10		10096	-0-	10096	10096	396	1	7313	3	Y	2170	2170	0			-0-
							2387	9									
03	DLQ G-10		1552	-0-	1552	11648	60	1	1048	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
04	15415	X	3767	-0-	-11648	-0-	158	1	2701	3	Y	825	825	0			-0-
							908	9									
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	503	1	6752	3	Y	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	889	1	7542	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18711	-0-	-4291	-0-	397	1	16743	3	Y	1428	1428	0			-0-
							1571	9									
02	DLQ G-10		20143	-0-	20143	20143	496	1	17980	3	Y	1515	1515	0			-0-
							1667	9									
03	DLQ G-10		20599	-0-	20599	40742	568	1	18951	3	Y	982	982	0			-0-
							1080	9									
04	59132	X	18390	-0-	-40742	-0-	517	1	16987	3	Y	805	805	0			-0-
							886	9									
05	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	17543	3	1166	9	Y	1060	1060	0			-0-
06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	528	1	16077	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									

JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15362	-0-	-4881	-0-	314	1	13243	3	Y	1641	1641	0			-0-
							1805	9									
02	DLQ G-10		16824	-0-	16824	16824	390	1	14161	3	Y	2066	2066	0			-0-
							2273	9									
03	DLQ G-10		16908	-0-	16908	33732	449	1	14986	3	Y	1339	1339	0			-0-
							1473	9									
04	49131	X	15399	-0-	-33732	-0-	419	1	13792	3	Y	1080	1080	0			-0-
							1188	9									
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	14190	3	1568	9	Y	1425	1425	0			-0-
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	402	1	12245	3	Y	1065	1065	0			-0-
							1172	9									

JANSSEN - OETKEN 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5397	-0-	-9142	-0-	102	1	4316	3	Y	890	890	0			-0-
							979	9									
02	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1004	19	1	706	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
03	DLQ G-10		308	-0-	308	1312	7	1	231	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
04	1312	X	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	50	1	1513	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1673	1	7654	3	Y	1756	1765	0			48
							183	4	1932	9							
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	2	3	63	9	Y	57	103	0			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	1	3	0			-0-
04	2486	X	2421	-0-	-65	-0-	463	1	1914	3	Y	34	33	0			1
							7	4	37	9							
05	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1435	1	6406	3	Y	2127	2053	0			75
							65	4	2340	9							
06	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	1891	1	7307	3	Y	1946	1952	0			69
							23	4	2141	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	463	1	2117	3	Y	652	655	0	18
							51	4	717	9					
02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	221	1	1042	3	Y	362	366	0	14
							5	4	398	9					
03	DLQ G-10		3376	-0-	3376	5042	472	1	2194	3	Y	623	614	0	23
							25	4	685	9					
04	9273	X	4231	-0-	-5042	-0-	677	1	2797	3	Y	679	681	0	21
							10	4	747	9					
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	660	1	2944	3	Y	589	589	0	21
							30	4	648	9					
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	673	1	2600	3	Y	555	556	0	20
							8	4	611	9					

KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	207	214	0	6
							228	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1264	-0-	-2053	-0-	163	1	745	3	Y	307	299	0	8
							18	4	338	9					
02	DLQ G-10		3440	-0-	3440	3440	514	1	2422	3	Y	447	438	0	17
							12	4	492	9					
03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	4543	177	1	821	3	Y	87	101	0	3
							9	4	96	9					
04	8912	X	4369	-0-	-4543	-0-	713	1	2949	3	Y	634	618	0	19
							10	4	697	9					
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	527	1	2352	3	Y	751	744	0	26
							24	4	826	9					
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	193	1	744	3	Y	175	195	0	6
							2	4	193	9					

KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	244	1	1690	3	Y	877	861	0	17
							27	4	965	9					
02	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	290	1	1766	3	Y	680	666	0	31
							85	4	748	9					
03	DLQ G-10		621	-0-	621	3510	61	1	426	3	Y	119	147	0	3
							3	4	131	9					
04	200	N	3055	-0-	2855	6365	283	1	2107	3	Y	598	589	0	12
							7	4	658	9					
05	6742	X	377	-0-	-6365	-0-	33	1	223	3	Y	109	118	0	3
							1	4	120	9					
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	20031	3	2204	9	Y	2004	2004	0	-0-
02	DLQ G-10		21710	-0-	21710	21710	20926	3	784	9	Y	713	713	0	-0-
03	DLQ G-10		5714	-0-	5714	27424	5283	3	431	9	Y	392	392	0	-0-
04	32697	X	5273	-0-	-27424	-0-	4843	3	430	9	Y	391	391	0	-0-
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-			-0-
06	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	9868	3	716	9	Y	651	651	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1041	-0-	-788	-0-	112	1	513	3	Y	367	363	0			10
							12	4	404	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	DLQ G-10		898	-0-	898	898	97	1	451	3	Y	314	303	0			11
							5	4	345	9							
04	2148	X	1250	-0-	-898	-0-	148	1	612	3	Y	444	442	0			13
							2	4	488	9							
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	574	3	Y	326	328	0			11
							6	4	359	9							
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	172	1	666	3	Y	327	326	0			12
							2	4	360	9							

FRANK MALEK 02 WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355

01	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24529	-0-	24529	24529	23912	3	617	9	Y	561	561	0			-0-
03	DLQ G-10		24361	-0-	24361	48890	24010	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
04	DLQ G-10		24512	-0-	24512	73402	24162	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
05	T. A.		21898	-0-	21898	95300	21898	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		28679	-0-	28679	123979	27920	3	759	9	Y	690	690	0			-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669

01	21080	X	11703	-0-	-9377	-0-	255	1	10758	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
02	DLQ G-10		11953	-0-	11953	11953	299	1	10847	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
03	DLQ G-10		12589	-0-	12589	24542	350	1	11686	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									
04	36284	X	11742	-0-	-24542	-0-	333	1	10941	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11521	3	602	9	Y	547	547	0			-0-
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	322	1	9813	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									

MANGIONE 01 WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073

01	8742	X	3904	-0-	-4838	-0-	3619	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
02	DLQ G-10		6898	-0-	6898	6898	5493	3	1405	9	Y	1277	1277	0			-0-
03	DLQ G-10		6801	-0-	6801	13699	5830	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
04	19477	X	5778	-0-	-13699	-0-	4785	3	993	9	Y	903	903	0			-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5126	3	913	9	Y	830	830	0			-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2549	3	307	9	Y	279	279	0			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269

01	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	4458	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
03	DLQ G-10		31433	-0-	31433	35998	30574	3	859	9	Y	781	781	0			-0-
04	DLQ G-10		30815	-0-	30815	66813	29982	3	833	9	Y	757	757	0			-0-
05	T. A.		24459	-0-	24459	91272	24459	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		20970	-0-	20970	112242	20648	3	322	9	Y	293	293	0			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328

01	36270	X	21136	-0-	-15134	-0-	19853	3	1283	9	Y	1166	1166	0			-0-
02	DLQ G-10		17009	-0-	17009	17009	16393	3	616	9	Y	560	560	0			-0-
03	DLQ G-10		14283	-0-	14283	31292	13691	3	592	9	Y	538	538	0			-0-
04	45570	X	14278	-0-	-31292	-0-	13683	3	595	9	Y	541	541	0			-0-
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	3			Y	-0-					-0-
06	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15236	3	583	9	Y	530	530	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-61	-0-	88	1	335	3	Y	258	258	0			3
							7	4	284	9							
02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	5	1	22	3	Y	189	189	0			3
							208	9									
03	DLQ G-10		293	-0-	293	528	13	1	61	3	Y	198	198	0			3
							1	4	218	9							
04	948	X	420	-0-	-528	-0-	40	1	178	3	Y	182	184	0			1
							2	4	200	9							
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	136	136	0			1
							1	4	150	9							
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	Y	251	250	0			2
							2	4	276	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675

01	46531	X	36134	-0-	-10397	-0-	1125	1	33150	3	Y	1690	1690	0			-0-
							1859	9									
02	DLQ G-10		29534	-0-	29534	29534	952	1	27195	3	Y	1261	1261	0			-0-
							1387	9									
03	DLQ G-10		38027	-0-	38027	67561	1165	1	35170	3	Y	1538	1538	0			-0-
							1692	9									
04	105323	X	37762	-0-	-67561	-0-	1245	1	34946	3	Y	1428	1428	0			-0-
							1571	9									
05	40459	X	40459	-0-	-0-	-0-	1458	1	37340	3	Y	1510	1510	0			-0-
							1661	9									
06	36008	X	36008	-0-	-0-	-0-	1357	1	33236	3	Y	1286	1286	0			-0-
							1415	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719

01	37448	X	19275	-0-	-18173	-0-	604	1	17803	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
02	DLQ G-10		13952	-0-	13952	13952	452	1	12904	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
03	DLQ G-10		26606	-0-	26606	40558	819	1	24724	3	Y	966	966	0			-0-
							1063	9									
04	56225	X	15667	-0-	-40558	-0-	514	1	14424	3	Y	663	663	0			-0-
							729	9									
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	588	1	15073	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
06	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	964	1	23604	3	Y	915	915	0			-0-
							1007	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688

01	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	1247	1	36743	3	Y	1425	1425	0			-0-
							1568	9									
02	DLQ G-10		26855	-0-	26855	26855	874	1	24972	3	Y	917	917	0			-0-
							1009	9									
03	DLQ G-10		35685	-0-	35685	62540	1104	1	33345	3	Y	1124	1124	0			-0-
							1236	9									
04	77800	X	15260	-0-	-62540	-0-	509	1	14297	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
05	36466	X	36466	-0-	-0-	-0-	1326	1	33972	3	Y	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
06	31553	X	31553	-0-	-0-	-0-	1200	1	29390	3	Y	875	875	0			-0-
							963	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	18462	-0-	-2091	-0-	2645	1	12101	3	Y	3115	3113	0			85
							289	4	3427	9							
02	DLQ G-10		15053	-0-	15053	15053	2131	1	10041	3	Y	2573	2559	0			99
							51	4	2830	9							
03	DLQ G-10		16067	-0-	16067	31120	2413	1	11214	3	Y	2102	2125	0			76
							128	4	2312	9							
04	43517	X	12397	-0-	-31120	-0-	2057	1	8503	3	Y	1643	1669	0			50
							30	4	1807	9							
05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	2045	1	9128	3	Y	2448	2412	0			86
							93	4	2693	9							
06	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	1887	1	7289	3	Y	2074	2086	0			74
							23	4	2281	9							

MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042

01	3379	X	2441	-0-	-938	-0-	2309	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	1651	3	447	9	Y	406	406	0			-0-
03	DLQ G-10		3035	-0-	3035	5133	2457	3	578	9	Y	525	525	0			-0-
04	7698	X	2565	-0-	-5133	-0-	2104	3	461	9	Y	419	419	0			-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1435	3	131	9	Y	119	119	0			-0-

CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177

01	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	1113	1	5094	3	Y	1751	1753	0			48
							122	4	1926	9							
02	DLQ G-10		7253	-0-	7253	7253	958	1	4512	3	Y	1600	1587	0			61
							23	4	1760	9							
03	DLQ G-10		8006	-0-	8006	15259	1053	1	4891	3	Y	1824	1819	0			66
							56	4	2006	9							
04	22797	X	7538	-0-	-15259	-0-	1088	1	4498	3	Y	1760	1773	0			53
							16	4	1936	9							
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	954	1	4257	3	Y	1251	1260	0			44
							44	4	1376	9							
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1119	1	4322	3	Y	1624	1610	0			58
							14	4	1786	9							

HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 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-

HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6527	-0-	-1967	-0-	1132	1	4334	3	Y	881	883	0			12
							92	4	969	9							
02	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	1027	1	4378	3	Y	1031	1029	0			14
							41	4	1134	9							
03	DLQ G-10		5936	-0-	5936	12516	900	1	4141	3	Y	782	785	0			11
							35	4	860	9							
04	18180	X	5664	-0-	-12516	-0-	922	1	4078	3	Y	566	574	0			3
							41	4	623	9							
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	1064	1	3777	3	Y	700	696	0			7
							56	4	770	9							
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1035	1	3654	3	Y	500	502	0			5
							34	4	550	9							

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27600	X	27600	-0-	-0-	-0-	813	1	24249	3	Y	2307	2307	0			-0-
							2538	9									
02	DLQ G-10		24120	-0-	24120	24120	756	1	21435	3	Y	1754	1754	0			-0-
							1929	9									
03	DLQ G-10		21517	-0-	21517	45637	639	1	19246	3	Y	1484	1484	0			-0-
							1632	9									
04	45653	X	16	-0-	-45637	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	16304	-0-	-7504	-0-	440	1	13729	3	Y	1941	1941	0			-0-
							2135	9									
02	DLQ G-10		14734	-0-	14734	14734	438	1	12545	3	Y	1592	1592	0			-0-
							1751	9									
03	DLQ G-10		16106	-0-	16106	30840	460	1	13950	3	Y	1542	1542	0			-0-
							1696	9									
04	46131	X	15291	-0-	-30840	-0-	471	1	13239	3	Y	1437	1437	0			-0-
							1581	9									
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	313	1	8054	3	Y	935	935	0			-0-
							1029	9									
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	188	1	4831	3	Y	771	771	0			-0-
							848	9									

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 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	14291	X	12059	-0-	-2232	-0-	1067	1	8950	3	Y	1783	1784	0			126
							81	4	1961	9							
02	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	1005	1	7823	3	Y	1916	1862	0			180
							34	4	2108	9							
03	DLQ G-10		10506	-0-	10506	21476	921	1	7545	3	Y	1807	1876	0			111
							52	4	1988	9							
04	31616	X	10140	-0-	-21476	-0-	977	1	6908	3	Y	2033	2012	0			132
							19	4	2236	9							
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	950	1	6250	3	Y	1201	1237	0			96
							38	4	1321	9							
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	855	1	5509	3	Y	848	821	0			123
							34	4	933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	1947	1	8907	3	Y	1200	1205	0		33
							213	4	1320	9						
02	DLQ G-10		8895	-0-	8895	8895	1397	1	6583	3	Y	802	804	0		31
							33	4	882	9						
03	DLQ G-10		3018	-0-	3018	11913	396	1	1838	3	Y	694	700	0		25
							21	4	763	9						
04	16057	X	4144	-0-	-11913	-0-	752	1	3109	3	Y	247	265	0		7
							11	4	272	9						
05	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1812	1	8089	3	Y	718	700	0		25
							83	4	790	9						
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	747	1	2884	3	Y	589	593	0		21
							9	4	648	9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	12209	-0-	-9026	-0-	350	1	10702	3	Y	1052	1052	0		-0-
							1157	9								
02	DLQ G-10		9378	-0-	9378	9378	287	1	8197	3	Y	813	813	0		-0-
							894	9								
03	DLQ G-10		9118	-0-	9118	18496	265	1	8032	3	Y	746	746	0		-0-
							821	9								
04	25875	X	7379	-0-	-18496	-0-	232	1	6524	3	Y	566	566	0		-0-
							623	9								
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	145	1	3730	3	Y	297	297	0		-0-
							327	9								
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1729	3	Y	166	166	0		-0-
							183	9								

MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-3307	-0-	3507	3	254	9	Y	231	231	0		-0-
02	DLQ G-10		4488	-0-	4488	4488	3822	3	666	9	Y	605	605	0		-0-
03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	9184	4238	3	458	9	Y	416	416	0		-0-
04	13270	X	4086	-0-	-9184	-0-	3489	3	597	9	Y	543	543	0		-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2413	3	370	9	Y	336	336	0		-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2795	3	292	9	Y	265	265	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-213	-0-	37	1	142	3	Y	64	63	0		1
							3	4	70	9						
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	28	1	119	3	Y	61	61	0		1
							1	4	67	9						
03	DLQ G-10		306	-0-	306	521	30	1	139	3	Y	124	123	0		2
							1	4	136	9						
04	200	N	356	-0-	156	677	55	1	244	3	Y	50	52	0		-0-
							2	4	55	9						
05	977	N	300	-0-	-677	-0-	53	1	187	3	Y	52	51	0		1
							3	4	57	9						
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y	29	30	0		-0-
							2	4	32	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	37648	-0-	-7860	-0-	1179	1	34719	3	Y	1591	1591	0			-0-
							1750	9									
02	DLQ G-10		32446	-0-	32446	32446	1050	1	29980	3	Y	1287	1287	0			-0-
							1416	9									
03	DLQ G-10		34236	-0-	34236	66682	1049	1	31674	3	Y	1375	1375	0			-0-
							1513	9									
04	100408	X	33726	-0-	-66682	-0-	1111	1	31182	3	Y	1303	1303	0			-0-
							1433	9									
05	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	1386	1	35499	3	Y	1410	1410	0			-0-
							1551	9									
06	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	1274	1	31212	3	Y	1231	1231	0			-0-
							1354	9									

HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 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-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

01	43910	X	43910	-0-	-0-	-0-	919	1	38738	3	Y	3866	3866	0			-0-
							4253	9									
02	DLQ G-10		37183	-0-	37183	37183	905	1	32771	3	Y	3188	3188	0			-0-
							3507	9									
03	DLQ G-10		39521	-0-	39521	76704	1063	1	35423	3	Y	2759	2759	0			-0-
							3035	9									
04	109920	X	33216	-0-	-76704	-0-	904	1	29710	3	Y	2365	2365	0			-0-
							2602	9									
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	15812	3	1221	9	Y	1110	1110	0			-0-
06	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	929	1	28263	3	Y	2915	2915	0			-0-
							3207	9									

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746

01	28458	X	11339	-0-	-17119	-0-	322	1	9927	3	Y	991	991	0			-0-
							1090	9									
02	DLQ G-10		11315	-0-	11315	11315	347	1	9911	3	Y	961	961	0			-0-
							1057	9									
03	DLQ G-10		13393	-0-	13393	24708	393	1	11898	3	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
04	48335	X	23627	-0-	-24708	-0-	758	1	21221	3	Y	1498	1498	0			-0-
							1648	9									
05	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	547	1	14037	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	326	1	8229	3	Y	778	778	0			-0-
							856	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 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	11129	X	10969	-0-	-160	-0-	1552	1	7099	3	Y	1953	1952	0			53
							170	4	2148	9							
02	DLQ G-10		9950	-0-	9950	9950	1489	1	7015	3	Y	1283	1287	0			49
							35	4	1411	9							
03	DLQ G-10		10617	-0-	10617	20567	1550	1	7204	3	Y	1619	1609	0			59
							82	4	1781	9							
04	30263	X	9696	-0-	-20567	-0-	1749	1	7228	3	Y	631	671	0			19
							25	4	694	9							
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1569	1	7005	3	Y	862	851	0			30
							72	4	948	9							
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1027	1	3966	3	Y	499	511	0			18
							13	4	549	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-3036	-0-	48	1	185	3	Y	604	602	0			8
							4	4	664	9							
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	88	1	373	3	Y	458	460	0			6
							3	4	504	9							
03	DLQ G-10		4607	-0-	4607	5575	524	1	2410	3	Y	1503	1489	0			20
							20	4	1653	9							
04	10599	X	5024	-0-	-5575	-0-	661	1	2922	3	Y	1284	1297	0			7
							29	4	1412	9							
05	3100	N	4223	-0-	1123	1123	691	1	2453	3	Y	948	945	0			10
							36	4	1043	9							
06	5464	X	4341	-0-	-1123	-0-	745	1	2629	3	Y	856	858	0			8
							25	4	942	9							

HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	15583	-0-	-3637	-0-	1685	1	11652	3	Y	1869	1876	0			37
							190	4	2056	9							
02	DLQ G-10		13387	-0-	13387	13387	1595	1	9696	3	Y	1482	1452	0			67
							466	4	1630	9							
03	DLQ G-10		12327	-0-	12327	25714	1374	1	9670	3	Y	1096	1136	0			27
							77	4	1206	9							
04	40317	X	14603	-0-	-25714	-0-	1557	1	11581	3	Y	1298	1298	0			27
							37	4	1428	9							
05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1268	1	8537	3	Y	820	823	0			24
							54	4	902	9							
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1272	1	7318	3	Y	782	783	0			23
							35	4	860	9							

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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
KIRK 01 WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27320	-0-	24220	67863	569	1	23959	3	Y	2538	2538	0			-0-
							2792	9									
02	89860	X	21997	-0-	-67863	-0-	530	1	19181	3	Y	2078	2078	0			-0-
							2286	9									
03	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	890	1	29672	3	Y	2972	2972	0			-0-
							3269	9									
04	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	743	1	24433	3	Y	2707	2707	0			-0-
							2978	9									
05	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	17152	3	1353	9	Y	1230	1230	0			-0-
06	11850	X	632	-0-	-11218	-0-	2	1	69	3	Y	510	510	0			-0-
							561	9									

KIRK 01 WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	74	-0-	-44287	-0-	1	1	33	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	DLQ G-10		18605	-0-	18605	18605	463	1	16782	3	Y	1236	1236	0			-0-
							1360	9									
03	DLQ G-10		60486	-0-	60486	79091	1647	1	54893	3	Y	3587	3587	0			-0-
							3946	9									
04	128537	X	49446	-0-	-79091	-0-	1373	1	45129	3	Y	2676	2676	0			-0-
							2944	9									
05	45922	X	45922	-0-	-0-	-0-	42329	3	3593	9	Y	3266	3266	0			-0-
06	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	1301	1	39602	3	Y	3308	3308	0			-0-
							3639	9									

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	30944	-0-	-13169	-0-	3106	1	26060	3	Y	1401	1419	0			99
							237	4	1541	9							
02	DLQ G-10		27866	-0-	27866	27866	2979	1	23190	3	Y	1451	1413	0			137
							101	4	1596	9							
03	DLQ G-10		29896	-0-	29896	57762	3043	1	24934	3	Y	1587	1626	0			98
							173	4	1746	9							
04	84138	X	26376	-0-	-57762	-0-	3061	1	21649	3	Y	1460	1463	0			95
							60	4	1606	9							
05	32130	X	32130	-0-	-0-	-0-	4046	1	26623	3	Y	1180	1180	0			95
							163	4	1298	9							
06	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	3779	1	24334	3	Y	1470	1351	0			214
							148	4	1617	9							

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11883	-0-	-2594	-0-	1073	1	9003	3	Y	1568	1586	0			111
							82	4	1725	9							
02	DLQ G-10		9887	-0-	9887	9887	951	1	7405	3	Y	1363	1346	0			128
							32	4	1499	9							
03	DLQ G-10		10643	-0-	10643	20530	963	1	7891	3	Y	1576	1607	0			97
							55	4	1734	9							
04	30554	X	10024	-0-	-20530	-0-	1008	1	7129	3	Y	1697	1684	0			110
							20	4	1867	9							
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	935	1	6155	3	Y	1132	1151	0			91
							38	4	1245	9							
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1008	1	6489	3	Y	779	757	0			113
							40	4	857	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	936	1	39468	3	Y	4576	4576	0			-0-
							5034	9									
02	DLQ G-10		38471	-0-	38471	38471	917	1	33214	3	Y	3945	3945	0			-0-
							4340	9									
03	DLQ G-10		37978	-0-	37978	76449	997	1	33233	3	Y	3407	3407	0			-0-
							3748	9									
04	110397	X	33948	-0-	-76449	-0-	899	1	29544	3	Y	3186	3186	0			-0-
							3505	9									
05	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	29474	3	3229	9	Y	2935	2935	0			-0-
06	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	860	1	26170	3	Y	2631	2631	0			-0-
							2894	9									

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 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-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587

01	38657	X	31311	-0-	-7346	-0-	3157	1	26485	3	Y	1298	1293	0			92
							241	4	1428	9							
02	DLQ G-10		19140	-0-	19140	19140	2070	1	16116	3	Y	804	820	0			76
							70	4	884	9							
03	DLQ G-10		22596	-0-	22596	41736	2416	1	19797	3	Y	223	285	0			14
							138	4	245	9							
04	54966	X	13230	-0-	-41736	-0-	1635	1	11563	3	Y	-0-	14	0			-0-
							32	4									
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	881	1	5800	3	Y	168	155	0			13
							36	4	185	9							
06	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	4437	1	28571	3	Y	766	668	0			111
							174	4	843	9							

KIRK 01 WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909

01	65193	X	302	-0-	-64891	-0-	6	1	272	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	58884	X	30553	-0-	-28331	-0-	756	1	27370	3	Y	2206	2206	0			-0-
							2427	9									
03	53258	X	46969	-0-	-6289	-0-	1276	1	42519	3	Y	2885	2885	0			-0-
							3174	9									
04	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	1059	1	34813	3	Y	2374	2374	0			-0-
							2611	9									
05	33821	X	18853	-0-	-14968	-0-	17851	3	1002	9	Y	911	911	0			-0-
06	45450	X	33772	-0-	-11678	-0-	1016	1	30910	3	Y	1678	1678	0			-0-
							1846	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193

01	58533	X	58533	-0-	-0-	-0-	54362	3	4171	9	Y	3792	3792	0			-0-
02	DLQ G-10		35496	-0-	35496	35496	34100	3	1396	9	Y	1269	1267	0	2	8	-0-
03	DLQ G-10		47255	-0-	47255	82751	45170	3	2085	9	Y	1895	1895	0			-0-
04	123890	X	41139	-0-	-82751	-0-	36245	3	4894	9	Y	4449	4449	0			-0-
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	15183	3	1673	9	Y	1521	1521	0			-0-
06	63200	X	63200	-0-	-0-	-0-	58677	3	4523	9	Y	4112	4112	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65007	X	52134	-0-	-12873	-0-	49284	3	2850	9	Y	2591	2591	0			-0-
02	DLQ G-10		36864	-0-	36864	36864	33029	3	3835	9	Y	3486	3486	0			-0-
03	DLQ G-10		48683	-0-	48683	85547	43768	3	4915	9	Y	4468	4468	0			-0-
04	128943	X	43396	-0-	-85547	-0-	42941	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
05	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	34453	3	339	9	Y	308	308	0			-0-
06	44109	X	44109	-0-	-0-	-0-	41980	3	2129	9	Y	1935	1935	0			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47406	X	47406	-0-	-0-	-0-	45165	3	2241	9	Y	2037	2037	0			-0-
02	DLQ G-10		29157	-0-	29157	29157	28898	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
03	DLQ G-10		38354	-0-	38354	67511	37955	3	399	9	Y	363	363	0			-0-
04	103296	X	35785	-0-	-67511	-0-	34892	3	893	9	Y	812	812	0			-0-
05	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	22281	3	2144	9	Y	1949	1949	0			-0-
06	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21562	3	388	9	Y	353	353	0			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5551	-0-	-3346	-0-	4636	3	915	9	Y	832	832	0			-0-
02	DLQ G-10		6538	-0-	6538	6538	4851	3	1687	9	Y	1534	1534	0			-0-
03	DLQ G-10		8535	-0-	8535	15073	5881	3	2654	9	Y	2413	2413	0			-0-
04	22257	X	7184	-0-	-15073	-0-	5196	3	1988	9	Y	1807	1807	0			-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	5149	3	2151	9	Y	1955	1955	0			-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3033	3	1076	9	Y	978	978	0			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3782	-0-	-4278	-0-	3519	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
02	DLQ G-10		5172	-0-	5172	5172	4187	3	985	9	Y	895	895	0			-0-
03	DLQ G-10		5099	-0-	5099	10271	4371	3	728	9	Y	662	662	0			-0-
04	14343	X	4072	-0-	-10271	-0-	3497	3	575	9	Y	523	523	0			-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	3730	3	637	9	Y	579	579	0			-0-
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2017	3	207	9	Y	188	188	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-5160	-0-	53	1	1524	3	Y	498	498	0			-0-
							548	9									
02	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	172	1	4842	3	Y	634	634	0			-0-
							697	9									
03	DLQ G-10		3739	-0-	3739	9450	103	1	3091	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
04	14908	X	5458	-0-	-9450	-0-	160	1	4463	3	Y	759	759	0			-0-
							835	9									
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	144	1	3787	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	151	1	3800	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									

MANGIONE 01 WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3623	-0-	-1771	-0-	3356	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
02	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	3518	3	782	9	Y	711	711	0			-0-
03	DLQ G-10		5659	-0-	5659	9959	4722	3	937	9	Y	852	852	0			-0-
04	14858	X	4899	-0-	-9959	-0-	4187	3	712	9	Y	647	647	0			-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4005	3	664	9	Y	604	604	0			-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4089	3	369	9	Y	335	335	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3 WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	48990	-0-	-12855	-0-	44352	3	4638	9	Y	4216	4216	0	-0-
02	DLQ G-10		43431	-0-	43431	43431	39511	3	3920	9	Y	3564	3564	0	-0-
03	DLQ G-10		47723	-0-	47723	91154	43300	3	4423	9	Y	4021	4021	0	-0-
04	132271	X	41117	-0-	-91154	-0-	37474	3	3643	9	Y	3312	3312	0	-0-
05	42815	X	42815	-0-	-0-	-0-	39150	3	3665	9	Y	3332	3332	0	-0-
06	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	36509	3	3168	9	Y	2880	2880	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251

01	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	521	1	15129	3	Y	1901	1901	0	-0-
							2091	9							
02	DLQ G-10		22508	-0-	22508	22508	713	1	20056	3	Y	1581	1581	0	-0-
							1739	9							
03	DLQ G-10		4946	-0-	4946	27454	139	1	4170	3	Y	579	579	0	-0-
							637	9							
04	45904	X	18450	-0-	-27454	-0-	560	1	15573	3	Y	2106	2106	0	-0-
							2317	9							
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	570	1	14821	3	Y	1607	1607	0	-0-
							1768	9							
06	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	547	1	13761	3	Y	1547	1547	0	-0-
							1702	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937

01	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	281	1	8149	3	Y	1066	1066	0	-0-
							1173	9							
02	DLQ G-10		11374	-0-	11374	11374	357	1	10040	3	Y	888	888	0	-0-
							977	9							
03	DLQ G-10		7666	-0-	7666	19040	220	1	6589	3	Y	779	779	0	-0-
							857	9							
04	23343	X	4303	-0-	-19040	-0-	133	1	3706	3	Y	422	422	0	-0-
							464	9							
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5070	3	Y	488	488	0	-0-
							537	9							
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	221	1	5515	3	Y	566	566	0	-0-
							623	9							

DULLYE 01 WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321

01	60233	X	49759	-0-	-10474	-0-	2420	1	43041	3	Y	3907	3907	0	-0-
							4298	9							
02	DLQ G-10		40937	-0-	40937	40937	1977	1	36347	3	Y	2375	2375	0	-0-
							2613	9							
03	DLQ G-10		42847	-0-	42847	83784	2156	1	37565	3	Y	2842	2842	0	-0-
							3126	9							
04	123533	X	39749	-0-	-83784	-0-	2046	1	34873	3	Y	2573	2573	0	-0-
							2830	9							
05	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	1731	1	23214	3	Y	2109	2109	0	-0-
							2320	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889

01	69874	X	47311	-0-	-22563	-0-	43711	3	3600	9	Y	3273	3273	0	-0-
02	DLQ G-10		40880	-0-	40880	40880	37947	3	2933	9	Y	2666	2666	0	-0-
03	DLQ G-10		45545	-0-	45545	86425	42230	3	3315	9	Y	3014	3014	0	-0-
04	128684	X	42259	-0-	-86425	-0-	39250	3	3009	9	Y	2735	2735	0	-0-
05	44665	X	44665	-0-	-0-	-0-	41583	3	3082	9	Y	2802	2802	0	-0-
06	41706	X	41706	-0-	-0-	-0-	38802	3	2904	9	Y	2640	2640	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838	X	-0-	-0-	-58838	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	18	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	DLQ G-10		40143	-0-	40143	40171	36930	3	3213	9	Y	2921	2921	0			-0-
04	DLQ G-10		57110	-0-	57110	97281	53010	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
05	T. A.		50790	-0-	50790	148071	47369	3	3421	9	Y	3110	3110	0			-0-
06	T. A.		44495	-0-	44495	192566	41484	3	3011	9	Y	2737	2737	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016

01	17949	X	16445	-0-	-1504	-0-	485	1	14059	3	Y	1728	1728	0			-0-
							1901	9									
02	DLQ G-10		18829	-0-	18829	18829	594	1	16722	3	Y	1375	1375	0			-0-
							1513	9									
03	DLQ G-10		18343	-0-	18343	37172	536	1	16081	3	Y	1569	1569	0			-0-
							1726	9									
04	45794	X	8622	-0-	-37172	-0-	271	1	7529	3	Y	747	747	0			-0-
							822	9									
05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	449	1	11631	3	Y	1148	1148	0			-0-
							1263	9									
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	281	1	6975	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541

01	75826	X	53070	-0-	-22756	-0-	2664	1	47371	3	Y	2759	2759	0			-0-
							3035	9									
02	DLQ G-10		50105	-0-	50105	50105	2459	1	45205	3	Y	2219	2219	0			-0-
							2441	9									
03	DLQ G-10		54141	-0-	54141	104246	2781	1	48434	3	Y	2660	2660	0			-0-
							2926	9									
04	154673	X	50427	-0-	-104246	-0-	2620	1	44649	3	Y	2871	2871	0			-0-
							3158	9									
05	33708	X	33708	-0-	-0-	-0-	2181	1	29238	3	Y	2081	2081	0			-0-
							2289	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879

01	40579	X	28012	-0-	-12567	-0-	1372	1	24417	3	Y	2021	2021	0			-0-
							2223	9									
02	DLQ G-10		31390	-0-	31390	31390	1477	1	27167	3	Y	2496	2496	0			-0-
							2746	9									
03	DLQ G-10		30799	-0-	30799	62189	1552	1	27044	3	Y	2003	2003	0			-0-
							2203	9									
04	89326	X	27137	-0-	-62189	-0-	1362	1	23211	3	Y	2331	2331	0			-0-
							2564	9									
05	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	1590	1	21335	3	Y	2120	2120	0			-0-
							2332	9									
06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	2163	1	18318	3	Y	2009	2009	0			-0-
							2210	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	23069	-0-	-20858	-0-	1113	1	19800	3	Y	1960	1960	0			-0-
							2156	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32680	-0-	32680	32680	1632	1	28444	3	Y	2367	2367	0			-0-
							2604	9									
04	70568	X	37888	-0-	-32680	-0-	1927	1	32849	3	Y	2829	2829	0			-0-
							3112	9									
05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	2113	1	28344	3	Y	2468	2468	0			-0-
							2715	9									
06	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	3013	1	25517	3	Y	2213	2213	0			-0-
							2434	9									

CHOATE-DULLYE SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 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	51770	X	36639	-0-	-15131	-0-	1783	1	31732	3	Y	2840	2840	0			-0-
							3124	9									
02	DLQ G-10		42844	-0-	42844	42844	2038	1	37504	3	Y	3002	3002	0			-0-
							3302	9									
03	DLQ G-10		40437	-0-	40437	83281	2041	1	35555	3	Y	2583	2583	0			-0-
							2841	9									
04	117220	X	33939	-0-	-83281	-0-	1725	1	29396	3	Y	2562	2562	0			-0-
							2818	9									
05	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	817	1	10956	3	Y	912	912	0			-0-
							1003	9									
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									

OLSON ESSE-KENNEDY SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	35640	-0-	-25089	-0-	3427	1	28746	3	Y	2914	2871	0			206
							262	4	3205	9							
02	DLQ G-10		41823	-0-	41823	41823	4491	1	34960	3	Y	2018	2034	0			190
							152	4	2220	9							
03	DLQ G-10		38307	-0-	38307	80130	3861	1	31639	3	Y	2352	2397	0			145
							220	4	2587	9							
04	111801	X	31671	-0-	-80130	-0-	3622	1	25616	3	Y	2147	2153	0			139
							71	4	2362	9							
05	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	2392	1	15741	3	Y	1343	1374	0			108
							97	4	1477	9							
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	441	1	2842	3	Y	305	369	0			44
							17	4	336	9							

OLSON ESSE-KENNEDY SA2 WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	67540	-0-	-23631	-0-	6693	1	56144	3	Y	3811	3815	0			269
							511	4	4192	9							
02	DLQ G-10		59701	-0-	59701	59701	6312	1	49133	3	Y	3675	3598	0			346
							213	4	4043	9							
03	DLQ G-10		58330	-0-	58330	118031	5847	1	47915	3	Y	3850	3959	0			237
							333	4	4235	9							
04	168186	X	50155	-0-	-118031	-0-	5705	1	40348	3	Y	3628	3629	0			236
							111	4	3991	9							
05	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	5041	1	33170	3	Y	2411	2454	0			193
							204	4	2652	9							
06	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	2923	1	18823	3	Y	1403	1392	0			204
							115	4	1543	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 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	35185	X	20605	-0-	-14580	-0-	1034	1	18407	3	Y	1058	1058	0			-0-
							1164	9									
02	DLQ G-10		22848	-0-	22848	22848	1106	1	20334	3	Y	1280	1280	0			-0-
							1408	9									
03	DLQ G-10		23452	-0-	23452	46300	1209	1	21073	3	Y	1064	1064	0			-0-
							1170	9									
04	68450	X	22150	-0-	-46300	-0-	1128	1	19239	3	Y	1621	1621	0			-0-
							1783	9									
05	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	1400	1	18797	3	Y	1491	1491	0			-0-
							1640	9									
06	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2316	1	19626	3	Y	1560	1560	0			-0-
							1716	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	45909	-0-	-20989	-0-	41839	3	4070	9	Y	3700	3700	0			-0-
02	DLQ G-10		39688	-0-	39688	39688	36354	3	3334	9	Y	3031	3031	0			-0-
03	DLQ G-10		42255	-0-	42255	81943	38693	3	3562	9	Y	3238	3238	0			-0-
04	119645	X	37702	-0-	-81943	-0-	34734	3	2968	9	Y	2698	2698	0			-0-
05	40149	X	40149	-0-	-0-	-0-	36958	3	3191	9	Y	2901	2901	0			-0-
06	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	23856	3	1946	9	Y	1769	1769	0			-0-

WARNER 01 WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	2577	1	32251	3	Y	5275	5275	0			-0-
							5803	9									
02	DLQ G-10		31321	-0-	31321	31321	26934	3	4387	9	Y	3988	3988	0			-0-
03	DLQ G-10		37033	-0-	37033	68354	31691	3	5342	9	Y	4856	4856	0			-0-
04	102779	X	34425	-0-	-68354	-0-	28988	3	5437	9	Y	4943	4943	0			-0-
05	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	2136	1	27060	3	Y	5103	5103	0			-0-
							5613	9									
06	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	2296	1	25987	3	Y	4566	4566	0			-0-
							5023	9									

SCHENDEL-REYNOLDS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46376	X	9144	-0-	-37232	-0-	551	1	6914	3	Y	1526	1526	0			-0-
							1679	9									
02	DLQ G-10		15891	-0-	15891	15891	13185	3	2706	9	Y	2460	2460	0			-0-
03	DLQ G-10		6658	-0-	6658	22549	6002	3	656	9	Y	596	596	0			-0-
04	35638	X	13089	-0-	-22549	-0-	10341	3	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	393	1	4986	3	Y	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	428	1	4857	3	Y	1481	1481	0			-0-
							1629	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	27010	-0-	-9198	-0-	730	1	21802	3	Y	4071	4071	0			-0-
							4478	9									
02	DLQ G-10		12268	-0-	12268	12268	328	1	9684	3	Y	2051	2051	0			-0-
							2256	9									
03	DLQ G-10		18376	-0-	18376	30644	461	1	14479	3	Y	3124	3124	0			-0-
							3436	9									
04	43104	X	12460	-0-	-30644	-0-	340	1	9586	3	Y	2304	2304	0			-0-
							2534	9									
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	381	1	9804	3	Y	2027	2027	0			-0-
							2230	9									
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	260	1	6589	3	Y	1533	1533	0			-0-
							1686	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	17667	-0-	-9241	-0-	453	1	14446	3	Y	2516	2516	0			-0-
							2768	9									
02	DLQ G-10		13330	-0-	13330	13330	357	1	10887	3	Y	1896	1896	0			-0-
							2086	9									
03	DLQ G-10		12789	-0-	12789	26119	323	1	10475	3	Y	1810	1810	0			-0-
							1991	9									
04	35977	X	9858	-0-	-26119	-0-	281	1	7962	3	Y	1468	1468	0			-0-
							1615	9									
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	260	1	6711	3	Y	1267	1267	0			-0-
							1394	9									
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	147	1	3790	3	Y	853	853	0			-0-
							938	9									

RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 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	73160	X	56886	-0-	-16274	-0-	3717	1	46527	3	Y	6038	6038	0			-0-
							6642	9									
02	DLQ G-10		61707	-0-	61707	61707	55690	3	6017	9	Y	5470	5470	0			-0-
03	DLQ G-10		61842	-0-	61842	123549	56220	3	5622	9	Y	5111	5111	0			-0-
04	176698	X	53149	-0-	-123549	-0-	49092	3	4057	9	Y	3688	3688	0			-0-
05	50665	X	50665	-0-	-0-	-0-	3427	1	43377	3	Y	3510	3510	0			-0-
							3861	9									
06	46193	X	46193	-0-	-0-	-0-	3495	1	39542	3	Y	2869	2869	0			-0-
							3156	9									

EASLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63395	X	41389	-0-	-22006	-0-	5729	1	32362	3	Y	2792	2763	0			184
							227	4	3071	9							
02	DLQ G-10		35204	-0-	35204	35204	5341	1	26996	3	Y	2500	2460	0			224
							117	4	2750	9							
03	DLQ G-10		35461	-0-	35461	70665	5745	1	27409	3	Y	1944	2032	0			136
							169	4	2138	9							
04	103907	X	33242	-0-	-70665	-0-	4897	1	25896	3	Y	2142	2108	0			170
							93	4	2356	9							
05	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	5235	1	25023	3	Y	2344	2294	0			220
							185	4	2578	9							
06	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	5070	1	23478	3	Y	2383	2406	0			197
							77	4	2621	9							

LISKA-ELIZONDO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	748	1	31541	3	Y	6205	6205	0			-0-
							6826	9									
02	DLQ G-10		39213	-0-	39213	39213	910	1	32948	3	Y	4868	4868	0			-0-
							5355	9									
03	DLQ G-10		35854	-0-	35854	75067	896	1	29887	3	Y	4610	4610	0			-0-
							5071	9									
04	106828	X	31761	-0-	-75067	-0-	805	1	26449	3	Y	4097	4097	0			-0-
							4507	9									
05	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	23160	3	4013	9	Y	3648	3648	0			-0-
06	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	685	1	20864	3	Y	2927	2927	0			-0-
							3220	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83204	X	65466	-0-	-17738	-0-	9367	1	52918	3	Y	2555	2532	0			168
							370	4	2811	9							
02	DLQ G-10		55098	-0-	55098	55098	8712	1	44039	3	Y	1960	1952	0			176
							191	4	2156	9							
03	DLQ G-10		56204	-0-	56204	111302	9181	1	43804	3	Y	2682	2670	0			188
							269	4	2950	9							
04	156004	X	44702	-0-	-111302	-0-	6688	1	35367	3	Y	2291	2297	0			182
							127	4	2520	9							
05	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	7403	1	35388	3	Y	2000	1994	0			188
							262	4	2200	9							
06	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	6599	1	30555	3	Y	1741	1785	0			144
							100	4	1915	9							

EASLEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66992	X	66992	-0-	-0-	-0-	9545	1	53920	3	Y	2864	2842	0			189
							377	4	3150	9							
02	DLQ G-10		55812	-0-	55812	55812	8668	1	43816	3	Y	2853	2786	0			256
							190	4	3138	9							
03	DLQ G-10		58854	-0-	58854	114666	9677	1	46172	3	Y	2474	2556	0			174
							284	4	2721	9							
04	170219	X	55553	-0-	-114666	-0-	8352	1	44165	3	Y	2615	2582	0			207
							159	4	2877	9							
05	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	5094	1	24351	3	Y	1502	1568	0			141
							180	4	1652	9							
06	51552	X	51552	-0-	-0-	-0-	8675	1	40167	3	Y	2344	2291	0			194
							132	4	2578	9							

DEMING-DEBILL SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90952	X	90952	-0-	-0-	-0-	84143	3	6809	9	Y	6190	6190	0			-0-
02	DLQ G-10		81237	-0-	81237	81237	74864	3	6373	9	Y	5794	5794	0			-0-
03	DLQ G-10		80953	-0-	80953	162190	74394	3	6559	9	Y	5963	5963	0			-0-
04	240443	X	78253	-0-	-162190	-0-	72393	3	5860	9	Y	5327	5327	0			-0-
05	72222	X	72222	-0-	-0-	-0-	66375	3	5847	9	Y	5315	5315	0			-0-
06	42798	X	42798	-0-	-0-	-0-	39551	3	3247	9	Y	2952	2952	0			-0-

DEBILL-LISKA SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91450	X	50730	-0-	-40720	-0-	1055	1	44444	3	Y	4755	4755	0			-0-
							5231	9									
02	DLQ G-10		50834	-0-	50834	50834	1249	1	45216	3	Y	3972	3972	0			-0-
							4369	9									
03	DLQ G-10		47911	-0-	47911	98745	1269	1	42299	3	Y	3948	3948	0			-0-
							4343	9									
04	141860	X	43115	-0-	-98745	-0-	1159	1	38094	3	Y	3511	3511	0			-0-
							3862	9									
05	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	33887	3	3630	9	Y	3300	3300	0			-0-
06	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	953	1	29007	3	Y	2594	2594	0			-0-
							2853	9									

DEMING-LONG SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131595	X	100216	-0-	-31379	-0-	89665	3	10551	9	Y	9592	9592	0			-0-
02	DLQ G-10		79134	-0-	79134	79134	72107	3	7027	9	Y	6388	6388	0			-0-
03	DLQ G-10		76369	-0-	76369	155503	69727	3	6642	9	Y	6038	6038	0			-0-
04	228339	X	72836	-0-	-155503	-0-	66505	3	6331	9	Y	5755	5755	0			-0-
05	66438	X	66438	-0-	-0-	-0-	60080	3	6358	9	Y	5780	5780	0			-0-
06	61360	X	61360	-0-	-0-	-0-	55808	3	5552	9	Y	5047	5047	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

KIRK 01 WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84754	X	41340	-0-	-43414	-0-	36460	3	4880	9	Y	4436	4436	0			-0-
02	DLQ G-10		31485	-0-	31485	31485	27864	3	3621	9	Y	3292	3292	0			-0-
03	DLQ G-10		30068	-0-	30068	61553	26603	3	3465	9	Y	3150	3150	0			-0-
04	86582	X	25029	-0-	-61553	-0-	22139	3	2890	9	Y	2627	2627	0			-0-
05	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	19756	3	2679	9	Y	2435	2435	0			-0-
06	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	15932	3	2024	9	Y	1840	1840	0			-0-

KIRK-LONG SA1 WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98270	X	40336	-0-	-57934	-0-	35708	3	4628	9	Y	4207	4207	0			-0-
02	DLQ G-10		56141	-0-	56141	56141	50442	3	5699	9	Y	5181	5181	0			-0-
03	DLQ G-10		56567	-0-	56567	112708	51094	3	5473	9	Y	4975	4975	0			-0-
04	159827	X	47119	-0-	-112708	-0-	42647	3	4472	9	Y	4065	4065	0			-0-
05	48819	X	48819	-0-	-0-	-0-	44243	3	4576	9	Y	4160	4160	0			-0-
06	49783	X	49783	-0-	-0-	-0-	45892	3	3891	9	Y	3537	3537	0			-0-

KIRK 01 WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 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	108500	X	52966	-0-	-55534	-0-	48626	3	4340	9	Y	3945	3945	0			-0-
02	DLQ G-10		42956	-0-	42956	42956	40077	3	2879	9	Y	2617	2617	0			-0-
03	DLQ G-10		43380	-0-	43380	86336	40486	3	2894	9	Y	2631	2631	0			-0-
04	124751	X	38415	-0-	-86336	-0-	35537	3	2878	9	Y	2616	2616	0			-0-
05	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	33408	3	2482	9	Y	2256	2256	0			-0-
06	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	30978	3	2372	9	Y	2156	2156	0			-0-

PATINO UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134292	X	46001	-0-	-88291	-0-	591	1	42248	3	Y	2723	2772	0			76
							167	4	2995	9							
02	DLQ G-10		59820	-0-	59820	59820	725	1	55407	3	Y	3146	3134	0			88
							227	4	3461	9							
03	DLQ G-10		70111	-0-	70111	129931	834	1	65117	3	Y	3517	3486	0			119
							291	4	3869	9							
04	195265	X	65334	-0-	-129931	-0-	814	1	60333	3	Y	3566	3511	0			174
							264	4	3923	9							
05	59519	X	59519	-0-	-0-	-0-	789	1	55280	3	Y	2762	2835	0			101
							412	4	3038	9							
06	59773	X	59773	-0-	-0-	-0-	835	1	55433	3	Y	2979	2954	0			126
							228	4	3277	9							

PATINO-FRANKE UNIT SA1 WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164238	X	84780	-0-	-79458	-0-	1277	1	76166	3	Y	6396	6346	0			177
							301	4	7036	9							
02	DLQ G-10		86474	-0-	86474	86474	1120	1	80133	3	Y	4448	4500	0			125
							328	4	4893	9							
03	DLQ G-10		89943	-0-	89943	176417	1145	1	83523	3	Y	4455	4429	0			151
							374	4	4901	9							
04	261393	X	84976	-0-	-176417	-0-	1086	1	77061	3	Y	5901	5776	0			276
							338	4	6491	9							
05	85996	X	85996	-0-	-0-	-0-	1182	1	78416	3	Y	5285	5367	0			194
							584	4	5814	9							
06	80544	X	80544	-0-	-0-	-0-	1185	1	72911	3	Y	5589	5546	0			237
							300	4	6148	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK-LONG SA2 WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65937	X	42055	-0-	-23882	-0-	37552	3	4503	9	N	4094	4094	0			-0-
02	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	42449	3	4138	9	N	3762	3762	0			-0-
03	47237	X	47237	-0-	-0-	-0-	43110	3	4127	9	N	3752	3752	0			-0-
04	40590	X	39978	-0-	-612	-0-	36564	3	3414	9	N	3104	3104	0			-0-
05	51584	X	40185	-0-	-11399	-0-	36727	3	3458	9	N	3144	3144	0			-0-
06	49920	X	40733	-0-	-9187	-0-	37760	3	2973	9	N	2703	2703	0			-0-

DAVIS-MENSIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300819 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13074 - 23936

01	156523	X	156523	-0-	-0-	-0-	2613	1	124734	3	N	26524	26524	0			-0-
							29176	9									
02	136417	X	136417	-0-	-0-	-0-	3261	1	109804	3	N	21229	21229	0			-0-
							23352	9									
03	155526	X	155526	-0-	-0-	-0-	2282	1	129547	3	N	21543	21543	0			-0-
							23697	9									
04	140970	X	132045	-0-	-8925	-0-	2446	1	110426	3	N	17430	17430	0			-0-
							19173	9									
05	145669	X	111637	-0-	-34032	-0-	2439	1	92283	3	N	15377	15377	0			-0-
							16915	9									
06	140970	X	94272	-0-	-46698	-0-	2436	1	77621	3	N	12923	12923	0			-0-
							14215	9									

DAVIS-ALEXANDER SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300842 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13041 - 24530

01	174656	X	174656	-0-	-0-	-0-	3045	1	145383	3	N	23844	23844	0			-0-
							26228	9									
02	144061	X	144061	-0-	-0-	-0-	3556	1	119744	3	N	18874	18874	0			-0-
							20761	9									
03	137411	X	137411	-0-	-0-	-0-	2027	1	115079	3	N	18459	18459	0			-0-
							20305	9									
04	131970	X	120724	-0-	-11246	-0-	2225	1	100456	3	N	16403	16403	0			-0-
							18043	9									
05	136369	X	108855	-0-	-27514	-0-	2386	1	90280	3	N	14717	14717	0			-0-
							16189	9									
06	131970	X	98410	-0-	-33560	-0-	2584	1	82326	3	N	12273	12273	0			-0-
							13500	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 07H RRCID -> 301342 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13256 - 20168

01	SHUT IN		86266	-0-	86266	961441	1697	1	71647	3	N	11747	11747	0			-0-
							12922	9									
02	SHUT IN		65329	-0-	65329	1026770	1481	1	53721	3	N	9206	9206	0			-0-
							10127	9									
03	SHUT IN		69326	-0-	69326	1096096	1671	1	55804	3	N	10774	10774	0			-0-
							11851	9									
04	SHUT IN		55659	-0-	55659	1151755	1394	1	45899	3	N	7605	7605	0			-0-
							8366	9									
05	SHUT IN		51622	-0-	51622	1203377	43557	3	8065	9	N	7332	7332	0			-0-
06	SHUT IN		43184	-0-	43184	1246561	1176	1	35841	3	N	5606	5606	0			-0-
							6167	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 08H RRCID -> 301354 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13229 - 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	SHUT IN	66114	-0-	66114	897312	1229	1	51877	3	N	11825	11825	0			-0-
						13008	9									
02	SHUT IN	47400	-0-	47400	944712	1012	1	36743	3	N	8768	8768	0			-0-
						9645	9									
03	SHUT IN	46137	-0-	46137	990849	1099	1	36705	3	N	7575	7575	0			-0-
						8333	9									
04	SHUT IN	38131	-0-	38131	1028980	903	1	29737	3	N	6810	6810	0			-0-
						7491	9									
05	SHUT IN	33989	-0-	33989	1062969	27664	3	6325	9	N	5750	5750	0			-0-
06	SHUT IN	28634	-0-	28634	1091603	743	1	22641	3	N	4773	4773	0			-0-
						5250	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 09H RRCID -> 301388 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13256 - 20168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79342	-0-	79342	949891	1538	1	64901	3	N	11730	11730	0			-0-
						12903	9									
02	SHUT IN	57964	-0-	57964	1007855	1310	1	47537	3	N	8288	8288	0			-0-
						9117	9									
03	SHUT IN	58473	-0-	58473	1066328	1452	1	48471	3	N	7773	7773	0			-0-
						8550	9									
04	SHUT IN	48959	-0-	48959	1115287	1216	1	40035	3	N	7007	7007	0			-0-
						7708	9									
05	SHUT IN	44223	-0-	44223	1159510	37609	3	6614	9	N	6013	6013	0			-0-
06	SHUT IN	37777	-0-	37777	1197287	1015	1	30924	3	N	5307	5307	0			-0-
						5838	9									

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

01	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-		-0-
02	10164 X	5477	-0-	-4687	-0-	359	1	5118	2	N	-0-		-0-
03	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	775	1	11571	2	N	-0-		-0-
04	9690 X	6289	-0-	-3401	-0-	299	1	5990	2	N	-0-		-0-
05	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	310	1	9525	2	N	-0-		-0-
06	11940 X	6778	-0-	-5162	-0-	241	1	6537	2	N	-0-		-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

01	26071 X	22525	-0-	-3546	-0-	1093	1	21432	2	N	-0-		-0-
02	22008 X	13246	-0-	-8762	-0-	870	1	12376	2	N	-0-		-0-
03	24366 X	10801	-0-	-13565	-0-	679	1	10122	2	N	-0-		-0-
04	23580 X	12959	-0-	-10621	-0-	617	1	12342	2	N	-0-		-0-
05	22537 X	22238	-0-	-299	-0-	900	1	21338	2	N	-0-		-0-
06	21810 X	9066	-0-	-12744	-0-	322	1	8744	2	N	-0-		-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

01	26939 X	17250	-0-	-9689	-0-	321	1	16929	2	N	-0-		70
02	22036 X	13775	-0-	-8261	-0-	192	1	13583	2	N	-0-		70
03	23467 X	10943	-0-	-12524	-0-	166	1	10777	2	N	-0-		70
04	22710 X	12650	-0-	-10060	-0-	179	1	12471	2	N	-0-		70
05	17236 X	14669	-0-	-2567	-0-	147	1	14522	2	N	-0-		70
06	16680 X	15155	-0-	-1525	-0-	539	1	14616	2	N	-0-		70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
HUBERT-TAGGART A WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252898	X	105910	-0-	-146988	-0-	2074	1	103836	2	N	-0-					-0-
02	134848	X	82858	-0-	-51990	-0-	1245	1	81613	2	N	-0-					-0-
03	135501	X	68507	-0-	-66994	-0-	1137	1	67370	2	N	-0-					-0-
04	119370	X	88034	-0-	-31336	-0-	1363	1	86671	2	N	-0-					-0-
05	105896	X	92588	-0-	-13308	-0-	1361	1	91227	2	N	-0-					-0-
06	102480	X	85565	-0-	-16915	-0-	3042	1	82523	2	N	-0-					-0-

HUBERT-TAGGART B WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418221	X	104557	-0-	-313664	-0-	2021	1	102536	2	N	-0-					-0-
02	250460	X	85286	-0-	-165174	-0-	1251	1	84035	2	N	-0-					-0-
03	241986	X	130	-0-	-241856	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
04	134040	X	76487	-0-	-57553	-0-	1120	1	75367	2	N	-0-					-0-
05	117787	X	117787	-0-	-0-	-0-	1659	1	116128	2	N	-0-					-0-
06	101190	X	93295	-0-	-7895	-0-	3317	1	89978	2	N	-0-					-0-

HUSKY-GKT A WELL #: 1H RRCID -> 301081 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 14066 PERF.13883 - 24238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9496	-0-	9496	9496	177	1	9319	2	N	-0-					-0-
02	386641	X	377145	-0-	-9496	-0-	5413	1	371732	2	N	-0-					-0-
03	571237	X	491433	-0-	-79804	-0-	7654	1	483779	2	N	-0-					-0-
04	552810	X	501807	-0-	-51003	-0-	7299	1	494508	2	N	-0-					-0-
05	571237	X	461781	-0-	-109456	-0-	6404	1	455377	2	N	-0-					-0-
06	552810	X	496642	-0-	-56168	-0-	17658	1	478984	2	N	-0-					-0-

HUBERT-JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 301116 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13806 - 25665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		244619	-0-	244619	244619	4576	1	240043	2	N	-0-					-0-
02	742902	X	498283	-0-	-244619	-0-	6994	1	491289	2	N	-0-					-0-
03	578708	X	554055	-0-	-24653	-0-	8496	1	545559	2	N	-0-					-0-
04	560040	X	451940	-0-	-108100	-0-	6437	1	445503	2	N	-0-					-0-
05	578708	X	345632	-0-	-233076	-0-	4782	1	340850	2	N	-0-					-0-
06	560040	X	451032	-0-	-109008	-0-	16036	1	434996	2	N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					Y	NO RPT					-0-

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-					-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-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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-

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	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	3638	1	8498	3	N	762	593	1			236
							258	5	838	9							
02	11648	X	5126	-0-	-6522	-0-	791	1	4210	3	N	114	243	1			107
							125	9									
03	12896	X	1	-0-	-12895	-0-	1	3			N	-0-	107	1			-0-
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	766	1	12970	3	N	488	229	1			259
							537	9									
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					259

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	620	X	332	-0-	-288	-0-	30	1	220	3	Y	74	71	0			5
							1	4	81	9							
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	41	32	0			14
							2	4	45	9							
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	40	43	0			11
							2	4	44	9							
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	67	59	0			19
							1	4	74	9							
05	558	X	525	-0-	-33	-0-	11	1	399	3	Y	104	98	0			25
							1	4	114	9							
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	991	1	3450	3	Y	805	749	0			63
							886	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	225	1	3159	3	Y	149	167	0			45
							164	9									
03	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	211	1	2375	3	Y	79	102	0			22
							87	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	309	1	3720	3	Y	158	135	0			45
							174	9									
05	4309	X	2984	-0-	-1325	-0-	304	1	2539	3	Y	128	141	0			32
							141	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					32

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		225	-0-	225	2252	46	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2265	X	13	-0-	-2252	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	474	1	3468	3	Y	261	195	1			225
							6	4	287	9							
02	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	112	1	2979	3	Y	188	193	1			220
							4	4	207	9							
03	3720	X	1	-0-	-3719	-0-	1	3			Y	-0-	189	1			31
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					31
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					31
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					31

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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	3689	X	2754	-0-	-935	-0-	483	1	1682	3	Y	535	565	0			25
							589	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	293	1	4120	3	Y	205	161	0			69
							226	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	318	1	3567	3	Y	132	165	0			36
							145	9									
04	3870	X	2914	-0-	-956	-0-	213	1	2566	3	Y	123	124	0			35
							135	9									
05	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	338	1	2823	3	Y	172	171	0			36
							189	9									
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					36

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	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	2001	3			N	-0-					11
02	2268	X	1881	-0-	-387	-0-	1881	3			N	-0-					11
03	3131	X	1755	-0-	-1376	-0-	1755	3			N	-0-					11
*04	3030	X	1656	-0-	-1374	-0-	1656	3			N	-0-					11
*05	3131	X	1595	-0-	-1536	-0-	1595	3			N	-0-					11
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					11

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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-

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	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	1485	1	5169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	265	1	3721	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4352	-0-	4352	8338	356	1	3996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3807	-0-	3807	12145	292	1	3515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3663	-0-	3663	15808	391	1	3272	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15808					Y	NO RPT					-0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	83	104	0			-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	2160	3	Y	962	999	0			50
							1058	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	214	1	3016	3	Y	199	183	0			66
							219	9									
03	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	246	1	2765	3	Y	157	180	0			43
							173	9									
04	3690	X	2563	-0-	-1127	-0-	183	1	2208	3	Y	156	155	0			44
							172	9									
*05	3813	X	2272	-0-	-1541	-0-	243	1	2029	3	Y	-0-	42	0			2
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					2

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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	33	41	0			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	170	1	2044	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	395	1	3300	3	Y	77	62	0			17
							85	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	432	429	0			27
							2	4	475	9							
02	T. A.		280	-0-	280	280	8	1	218	3	Y	48	61	0			14
							1	4	53	9							
03	T. A.		295	-0-	295	575	9	1	212	3	Y	66	62	0			18
							1	4	73	9							
04	T. A.		213	-0-	213	788	5	1	150	3	Y	53	56	0			15
							58	9									
05	T. A.		224	-0-	224	1012	5	1	160	3	Y	54	57	0			12
							59	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1012					Y	NO RPT					12

WA BLACKWELL 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	65	67	0			3
							1	4	72	9							
02	280	X	166	-0-	-114	-0-	6	1	151	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	123	3	Y	23	20	0			6
							25	9									
04	300	X	125	-0-	-175	-0-	4	1	121	3	Y	-0-	6	0			-0-
05	248	X	219	-0-	-29	-0-	6	1	204	3	Y	8	6	0			2
							9	9									
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	201	1	1469	3	Y	1318	1340	0			75
							8	4	1450	9							
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	57	1	1515	3	Y	245	244	0			76
							6	4	270	9							
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	3	Y	310	301	0			85
							5	4	341	9							
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	3	Y	315	311	0			89
							3	4	347	9							
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	3	Y	294	315	0			68
							3	4	323	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	186	209	0			6
							205	9									
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	26	24	0			8
							29	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	49	35	0			14
							54	9									
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	31	38	0			7
							34	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	40	39	0			3
							44	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	16	13	0			4
							1	4	18	9							
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	7	9	0			2
							8	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3256	-0-	156	156	569	1	1982	3	Y	641	651	0			37
							705	9									
02	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1281	72	1	1009	3	Y	40	64	0			13
							44	9									
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2644	109	1	1222	3	Y	29	34	0			8
							32	9									
04	DLQ G-10		500	-0-	500	3144	38	1	462	3	Y	-0-	8	0			-0-
05	DLQ G-10		591	-0-	591	3735	63	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3735					Y	NO RPT					-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2201	-0-	-93	-0-	2201	3			N	-0-					342
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					342
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					342
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					342
*05	2449	X	1445	-0-	-1004	-0-	1445	3			N	-0-					342
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					342

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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	419	1	1508	3	Y	339	353	0			17
							28	4	20	5							
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	60	60	0			17
							16	4	161	5							
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	88	1	1280	3	Y	52	55	0			14
							20	4	49	5							
*04	1920	N	565	-0-	-1355	-0-	26	1	490	3	Y	27	39	0			2
							2	4	17	5							
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	124	N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1007	1	3507	3	Y	221	235	0			10
							243	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	212	1	2986	3	Y	36	34	0			12
							40	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	290	1	3253	3	Y	11	20	0			3
							12	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	266	1	3206	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	2976	X	2110	-0-	-866	-0-	225	1	1885	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	260	1	1019	3	Y	1055	970	0			85
							9	4	1161	9							
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	Y	262	263	0			84
							4	4	288	9							
03	992	X	908	-0-	-84	-0-	42	1	652	3	Y	192	223	0			53
							3	4	211	9							
*04	2370	X	650	-0-	-1720	-0-	28	1	518	3	Y	93	141	0			5
							2	4	102	9							
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	434	1	1512	3	Y	876	875	0			54
							964	9									
02	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	114	1	1601	3	Y	82	112	0			24
							90	9									
03	DLQ G-10		1434	-0-	1434	3239	116	1	1298	3	Y	18	37	0			5
							20	9									
04	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4548	97	1	1166	3	Y	42	35	0			12
							46	9									
05	DLQ G-10		1155	-0-	1155	5703	119	1	996	3	Y	36	41	0			7
							40	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5703					Y	NO RPT					7

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	3	Y	63	63	0			4
							7	4	69	9							
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	7	11	0			-0-
							1	4	8	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	14	10	0			4
							1	4	15	9							
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	7	1	329	3	Y	21	20	0			5
							1	4	23	9							
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

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-

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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	Y	947	932	0			61
							6	4	1042	9							
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	62	101	0			22
							3	4	68	9							
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	55	62	0			15
							3	4	61	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	Y	45	47	0			13
							3	4	50	9							
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	21	1	391	3	Y	42	45	0			10
							2	4	46	9							
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					10

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	187	186	0			12
							1	4	206	9							
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	10	1	165	3	Y	41	39	0			14
							1	4	45	9							
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	59	57	0			16
							1	4	65	9							
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	5	1	100	3	Y	47	50	0			13
							1	4	52	9							
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	173	3	Y	22	28	0			7
							1	4	24	9							
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

01	806	X	221	-0-	-585	-0-	4	3	217	9	Y	197	217	0			7
02	728	X	351	-0-	-377	-0-	15	1	245	3	Y	82	62	0			27
							1	4	90	9							
03	806	X	448	-0-	-358	-0-	20	1	330	3	Y	87	90	0			24
							2	4	96	9							
04	510	X	320	-0-	-190	-0-	10	1	198	3	Y	101	96	0			29
							1	4	111	9							
05	465	X	166	-0-	-299	-0-	14	3	152	9	Y	138	150	0			17
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2912	1	25	3	Y	552	562	0			31
							607	9									
02	DLQ G-10		612	-0-	612	612	609	1	3	3	Y	-0-	27	0			4
03	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1808	709	1	102	3	Y	350	258	0			96
							385	9									
*04	DLQ G-10		3220	-0-	3220	5028	187	1	3004	3	Y	18	112	0			2
							9	4	20	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5028					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5028					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	213	1	826	3	Y	196	193	0			13
							8	4	216	9							
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	55	1	882	3	Y	70	60	0			23
							5	4	77	9							
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	73	1	1140	3	Y	112	104	0			31
							6	4	123	9							
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	78	87	0			22
							5	4	86	9							
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	3	Y	73	77	0			18
							5	4	80	9							
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					18

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

01	3038	X	2447	-0-	-591	-0-	442	1	1583	3	Y	335	373	0			5
							32	4	21	5							
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	246	1	962	3	Y	631	622	0			41
							10	4	694	9							
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	60	82	0			19
							7	4	66	9							
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	105	95	0			29
							6	4	116	9							
04	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	51	1	922	3	Y	140	129	0			40
							4	4	154	9							
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1183	3	Y	178	177	0			41
							6	4	196	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					41

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	7192	X	6552	-0-	-640	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	5682	-0-	-3060	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

01	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	499	1	1793	3	Y	850	925	0			17
							37	4	24	5							
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	3348	X	783	-0-	-2565	-0-	50	1	691	3	Y	-0-					-0-
							7	4	35	5							
*04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	3	Y	66	47	0			19
							42	4	449	5							
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	168	1	4288	3	Y	280	249	0			50
							20	4	2	5							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					50

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	498	1	1804	3	Y	609	626	0			33
							36	4	24	5							
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	Y	95	103	0			25
							21	4	199	5							
03	1798	X	1225	-0-	-573	-0-	78	1	1079	3	Y	-0-	25	0			-0-
							14	4	54	5							
*04	1740	X	1187	-0-	-553	-0-	54	1	1037	3	Y	24	23	0			1
							6	4	64	5							
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	543	1	1965	3	Y	850	838	0			55
							37	4	26	5							
02	3080	X	1357	-0-	-1723	-0-	77	1	1044	3	Y	68	94	0			29
							15	4	146	5							
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	262	1	4882	3	Y	226	162	0			64
							33	4	172	5							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	240	1	4458	3	Y	300	295	0			69
							21	4	330	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					69

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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	967	1	3365	3	Y	179	171	0			13
							197	9									
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	228	1	3208	3	Y	151	120	0			44
							166	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	318	1	3570	3	Y	106	121	0			29
							117	9									
04	3540	X	3107	-0-	-433	-0-	233	1	2809	3	Y	59	71	0			17
							65	9									
05	3658	X	2858	-0-	-800	-0-	298	1	2494	3	Y	60	62	0			15
							66	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					15

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 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	3100	N	4152	-0-	1052	1052	648	1	2337	3	Y	990	921	0			77
							47	4	31	5							
02	1622	N	570	-0-	-1052	-0-	32	1	428	3	Y	39	95	0			21
							7	4	60	5							
03	713	N	534	-0-	-179	-0-	31	1	430	3	Y	43	52	0			12
							5	4	21	5							
04	780	X	16	-0-	-764	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	5									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	678	1	2629	3	Y	1367	1384	0			79
							27	4	1504	9							
02	3696	X	2981	-0-	-715	-0-	159	1	2540	3	Y	242	246	0			75
							16	4	266	9							
03	4092	X	1228	-0-	-2864	-0-	67	1	1052	3	Y	94	143	0			26
							6	4	103	9							
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	586	1	2109	3	Y	807	835	0			42
							48	4	28	5							
02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	125	1	1685	3	Y	124	127	0			39
							29	4	237	5							
03	3379	X	2673	-0-	-706	-0-	155	1	2238	3	Y	126	130	0			35
							55	4	86	5							
04	3420	X	2148	-0-	-1272	-0-	98	1	1832	3	Y	123	123	0			35
							18	4	65	5							
05	3534	X	2739	-0-	-795	-0-	128	1	2376	3	Y	200	193	0			42
							15	4	220	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					42

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	399	1	2914	3	Y	1414	1439	0			80
							16	4	1555	9							
02	T. A.		2745	-0-	2745	2745	89	1	2351	3	Y	268	265	0			83
							10	4	295	9							
03	T. A.		1568	-0-	1568	4313	56	1	1340	3	Y	152	193	0			42
							5	4	167	9							
04	T. A.		41	-0-	41	4354	1	1	36	3	Y	4	45	0			1
							4	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4354					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4354					Y	NO RPT					-0-

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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	940	1	3391	3	Y	824	845	0			45
							63	4	45	5							
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	3	Y	93	105	0			33
							32	4	319	5							
03	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	167	1	2408	3	Y	72	85	0			20
							39	4	93	5							
04	2910	X	2223	-0-	-687	-0-	107	1	1990	3	Y	39	48	0			11
							13	4	70	5							
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	140	1	2600	3	Y	171	146	0			36
							12	4	188	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					36

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	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1654	1	6429	3	Y	4005	4051	0			233
							62	4	4406	9							
02	T. A.		6564	-0-	6564	6564	348	1	5588	3	Y	543	604	0			172
							31	4	597	9							
03	T. A.		7922	-0-	7922	14486	426	1	6584	3	Y	798	751	0			219
							34	4	878	9							
04	T. A.		6599	-0-	6599	21085	311	1	5603	3	Y	602	650	0			171
							23	4	662	9							
05	T. A.		7594	-0-	7594	28679	350	1	6510	3	Y	640	666	0			145
							30	4	704	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28679					Y	NO RPT					145

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	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1090	1	4222	3	Y	1737	1756	0			101
							43	4	1911	9							
02	4732	X	4204	-0-	-528	-0-	228	1	3650	3	Y	275	290	0			86
							23	4	303	9							
03	5208	X	3319	-0-	-1889	-0-	188	1	2916	3	Y	171	210	0			47
							27	4	188	9							
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	322	1	5981	3	Y	443	347	0			96
							30	4	487	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					96

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	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	862	1	3347	3	Y	1544	1594	0			82
							34	4	1698	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	238	1	3830	3	Y	405	353	0			134
							22	4	446	9							
03	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	200	1	3190	3	Y	357	393	0			98
							17	4	393	9							
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
*05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	449	1	1766	3	Y	1229	1231	0			74
							21	4	1352	9							
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	93	1	1496	3	Y	95	134	0			35
							11	4	105	9							
03	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3568	105	1	1623	3	Y	113	117	0			31
							11	4	124	9							
04	DLQ G-10		826	-0-	826	4394	40	1	727	3	Y	50	67	0			14
							4	4	55	9							
05	DLQ G-10		2546	-0-	2546	6940	110	1	2090	3	Y	304	250	0			68
							12	4	334	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6940					Y	NO RPT					68

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	362	1	1312	3	Y	721	746	0			38
							24	4	17	5							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	82	1	1115	3	Y	169	156	0			51
							15	4	155	5							
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	79	1	1130	3	Y	156	164	0			43
							18	4	44	5							
04	1620	N	748	-0-	-872	-0-	32	1	607	3	Y	76	97	0			22
							4	4	21	5							
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	3	Y	204	178	0			48
							8	4	224	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					48

WA 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	3100	N	4983	-0-	1883	1883	324	1	2386	3	Y	2057	2092	0			117
							10	4	2263	9							
02	2800	N	2433	-0-	-367	1516	74	1	1975	3	Y	343	352	0			108
							7	4	377	9							
03	3100	N	2398	-0-	-702	814	77	1	1866	3	Y	409	405	0			112
							5	4	450	9							
04	2940	X	1547	-0-	-1393	-0-	47	1	1300	3	Y	180	241	0			51
							2	4	198	9							
*05	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	55	1	1977	3	Y	316	299	0			68
							4	4	348	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					68

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	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	423	1	1628	3	Y	95	94	0			6
							16	4	105	9							
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	3	Y	22	24	0			4
							8	4	24	9							
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	3	Y	15	15	0			4
							8	4	17	9							
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	3	Y	13	13	0			4
							6	4	14	9							
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	3	Y	31	28	0			7
							7	4	34	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	248	1	964	3	Y	604	623	0			32
							10	4	664	9							
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	53	1	859	3	Y	101	100	0			33
							5	4	111	9							
03	1240	N	814	-0-	-426	-0-	44	1	678	3	Y	78	90	0			21
							6	4	86	9							
*04	1680	N	1060	-0-	-620	-0-	50	1	903	3	Y	94	94	0			21
							4	4	103	9							
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	101	100	0			22
							5	4	111	9							
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					22

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	634	X	634	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	264	277	0			13
							2	4	290	9							
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	48	48	0			13
							1	4	53	9							
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	63	59	0			17
							2	4	69	9							
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	10	1	286	3	Y	31	39	0			9
							1	4	34	9							
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	428	3	Y	41	40	0			10
							1	4	45	9							
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019

01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	2835	1	2134	3	Y	1	1	0			-0-
							46	4	29	5							
02	2856	X	1034	-0-	-1822	-0-	583	1	391	3	Y	-0-					-0-
							5	4	55	5							
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	702	1	2401	3	Y	-0-					-0-
							26	4	121	5							
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	184	1	2942	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	490	1	3581	3	Y	2448	2474	0			143
							18	4	2693	9							
02	T. A.		3656	-0-	3656	3656	116	1	3076	3	Y	411	424	0			130
							12	4	452	9							
03	T. A.		2153	-0-	2153	5809	76	1	1828	3	Y	221	290	0			61
							6	4	243	9							
04	T. A.		77	-0-	77	5886	3	1	70	3	Y	4	64	0			1
							4	9									
*05	T. A.		6567	-0-	6567	12453	161	1	5680	3	Y	648	509	0			140
							13	4	713	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12453					Y	NO RPT					140

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

01	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	873	1	3386	3	Y	1569	1626	0			82
							32	4	1726	9							
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	270	1	4340	3	Y	383	342	0			123
							24	4	421	9							
03	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	237	1	3751	3	Y	291	334	0			80
							19	4	320	9							
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
*05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	349	1	6498	3	Y	474	372	0			102
							30	4	521	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 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	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	4174	1	5528	3	Y	3657	3703	0			212
							112	4	73	5							
02	5936	X	4963	-0-	-973	-0-	888	1	2835	3	Y	743	722	0			233
							42	4	381	5							
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	1007	1	5350	3	Y	633	692	0			174
							67	4	262	5							
*04	6360	X	4498	-0-	-1862	-0-	247	1	3994	3	Y	224	386	0			12
							11	4	246	9							
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	816	1	2842	3	Y	312	324	0			16
							343	9									
02	T. A.		3072	-0-	3072	3072	199	1	2798	3	Y	68	68	0			16
							75	9									
03	T. A.		2063	-0-	2063	5135	161	1	1813	3	Y	81	75	0			22
							89	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5135					Y	-0-	22	0			-0-
05	T. A.		3373	-0-	3373	8508	354	1	2963	3	Y	51	40	0			11
							56	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8508					Y	NO RPT					11

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	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	891	1	3101	3	Y	614	670	0			24
							675	9									
02	T. A.		3678	-0-	3678	3678	235	1	3308	3	Y	123	107	0			40
							135	9									
03	T. A.		3808	-0-	3808	7486	311	1	3489	3	Y	7	45	0			2
							8	9									
04	T. A.		4333	-0-	4333	11819	331	1	3990	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
*05	T. A.		4023	-0-	4023	15842	425	1	3558	3	Y	36	31	0			8
							40	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15842					Y	NO RPT					8

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	4559	1	4157	3	Y	82	81	0			5
							90	4	56	5							
02	4172	X	3189	-0-	-983	-0-	929	1	1943	3	Y	8	11	0			2
							32	4	276	5							
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1089	1	3957	3	Y	-0-	2	0			-0-
							43	4	199	5							
04	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	280	1	4484	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

01	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	4918	1	5608	3	Y	2396	2563	0			79
							120	4	74	5							
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1010	1	3614	3	Y	-0-	79	0			-0-
							48	4	512	5							
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1155	1	4966	3	Y	-0-					-0-
							55	4	250	5							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	293	1	4697	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1909	1	673	3	Y	2994	3001	0			181
							14	4	8	5							
02	2016	X	575	-0-	-1441	-0-	335	1	53	3	Y	170	299	0			52
							187	9									
03	2232	X	967	-0-	-1265	-0-	331	1	149	3	Y	442	373	0			121
							1	4	486	9							
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	136	1	2340	3	Y	543	638	0			26
							8	4	597	9							
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

01	14B2 EXT		-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-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	1	18	9	Y	16	16	0			1
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	578	1	20	3	Y	54	39	0			15
							59	9									
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	162	1	2600	3	Y	2	17	0			-0-
							9	4	2	9							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3007	1	26	9	Y	24	22	0			2
02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	616	1	91	3	Y	283	197	0			88
							1	4	311	9							
03	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2165	652	1	116	3	Y	343	337	0			94
							1	4	377	9							
*04	DLQ G-10		2776	-0-	2776	4941	161	1	2586	3	Y	18	110	0			2
							9	4	20	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4941					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4941					Y	NO RPT					-0-

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	23839	X	5606	-0-	-18233	-0-	3344	1	27	3	Y	2032	2118	0			103
							2235	9									
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	666	1	94	3	Y	373	366	0			110
							1	4	410	9							
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	777	1	41	3	Y	175	237	0			48
							193	9									
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	217	1	3496	3	Y	76	120	0			4
							12	4	84	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	18	22	0			-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	430	1	1666	3	Y	1456	1474	0			84
							16	4	1602	9							
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	3	Y	267	268	0			83
							9	4	294	9							
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1555	3	Y	274	282	0			75
							8	4	301	9							
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	3	Y	208	224	0			59
							6	4	229	9							
*05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1550	3	Y	197	212	0			44
							7	4	217	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					44

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	279	1	2036	3	Y	237	263	0			8
							11	4	261	9							
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	709	3	Y	37	31	0			14
							3	4	41	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	Y	76	69	0			21
							2	4	84	9							
04	1830	N	368	-0-	-1462	-0-	12	1	337	3	Y	16	32	0			5
							1	4	18	9							
*05	868	N	394	-0-	-474	-0-	10	1	363	3	Y	18	19	0			4
							1	4	20	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	54	53	0			1
							2	4	59	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	282	353	0			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	149	3	Y	54	39	0			15
							1	4	59	9							
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	38	42	0			11
							1	4	42	9							
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	20	26	0			5
							1	4	22	9							
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

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	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	244	1	848	3	Y	46	48	0			2
							51	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	750	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
05	930	N	412	-0-	-518	-0-	44	1	365	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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-

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 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	845	1	2941	3	Y	174	180	0			9
							191	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	197	1	2776	3	Y	44	40	0			13
							48	9									
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	138	1	1545	3	Y	7	18	0			2
							8	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	310	1	3732	3	Y	36	28	0			10
							40	9									
*05	3968	X	853	-0-	-3115	-0-	90	1	752	3	Y	10	17	0			3
							11	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					3

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	817	1	2845	3	Y	225	233	0			12
							248	9									
02	2800	N	2939	-0-	139	139	191	1	2686	3	Y	56	51	0			17
							62	9									
03	1776	N	1637	-0-	-139	-0-	133	1	1495	3	Y	8	23	0			2
							9	9									
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	334	1	4030	3	Y	54	41	0			15
							59	9									
*05	1023	X	828	-0-	-195	-0-	87	1	728	3	Y	12	23	0			4
							13	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

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	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1053	1	3812	3	Y	1481	1502	0			85
							83	4	51	5							
02	4088	X	4012	-0-	-76	-0-	225	1	3045	3	Y	243	252	0			76
							50	4	425	5							
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	245	1	3413	3	Y	203	223	0			56
							47	4	170	5							
*04	4380	X	1510	-0-	-2870	-0-	66	1	1288	3	Y	63	114	0			5
							8	4	79	5							
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	5960	-0-	2860	2860	1523	1	671	3	Y	3410	3445	0			199
							10	4	5	5							
02	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4934	290	1	517	3	Y	1149	1006	0			342
							3	4	1264	9							
03	DLQ G-10		1867	-0-	1867	6801	329	1	528	3	Y	915	1006	0			251
							3	4	1007	9							
04	7556	X	755	-0-	-6801	-0-	100	1	205	3	Y	408	543	0			116
							1	4	449	9							
*05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	87	1	56	3	Y	235	297	0			54
							259	9									
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					54

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 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	830	1	2891	3	Y	75	77	0			4
							83	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	194	1	2729	3	Y	19	17	0			6
							21	9									
03	1801	N	1657	-0-	-144	-0-	135	1	1519	3	Y	3	8	0			1
							3	9									
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	340	1	4095	3	Y	18	14	0			5
							20	9									
*05	1023	X	832	-0-	-191	-0-	88	1	740	3	Y	4	8	0			1
							4	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2514	1	443	3	Y	-0-					-0-
							8	4	6	5							
02	DLQ G-10		470	-0-	470	470	470	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		533	-0-	533	1003	533	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	1165	162	1			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2418	154	1	1094	3	Y	-0-					-0-
							4	4	1	5							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2418					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	796	1	2772	3	Y	153	150	0			10
							168	9									
02	3164	X	2881	-0-	-283	-0-	190	1	2670	3	Y	19	24	0			5
							21	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	236	1	2646	3	Y	812	594	0			223
							893	9									
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	234	1	2817	3	Y	828	774	0			277
							911	9									
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	328	1	2747	3	Y	642	780	0			139
							706	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					139

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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	146	1	1063	3	Y	324	319	0			21
							8	4	356	9							
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	12	1	320	3	Y	-0-	21	0			-0-
							2	4									
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	3	Y	27	19	0			8
							4	4	30	9							
*05	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	315	3	Y	41	41	0			8
							1	4	45	9							
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

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	3100	N	4572	-0-	1472	1472	645	1	2246	3	Y	1528	1530	0			93
							1681	9									
02	T. A.		2175	-0-	2175	3647	131	1	1836	3	Y	189	227	0			55
							208	9									
03	T. A.		2462	-0-	2462	6109	183	1	2053	3	Y	205	204	0			56
							226	9									
*04	T. A.		2031	-0-	2031	8140	143	1	1727	3	Y	146	180	0			22
							161	9									
05	T. A.		2073	-0-	2073	10213	197	1	1644	3	Y	211	187	0			46
							232	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10213					Y	NO RPT					46

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	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1910	1	6651	3	Y	4056	4127	0			230
							4462	9									
02	7476	X	6603	-0-	-873	-0-	396	1	5574	3	Y	575	627	0			178
							633	9									
03	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	527	1	5918	3	Y	600	613	0			165
							660	9									
*04	8490	X	6711	-0-	-1779	-0-	497	1	5988	3	Y	205	346	0			24
							226	9									
05	8773	X	6029	-0-	-2744	-0-	644	1	5385	3	Y	-0-	24	0			-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	2722	1	2368	3	Y	-0-					-0-
							43	4	32	5							
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1698	570	1	599	3	Y	-0-					-0-
							7	4	30	5							
04	DLQ G-10		170	-0-	170	1868	170	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3407	164	1	1369	3	Y	-0-					-0-
							5	4	1	5							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3407					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	288	1	2105	3	Y	1199	1216	0			69
							11	4	1319	9							
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	77	1	2051	3	Y	238	232	0			75
							9	4	262	9							
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2160	3	Y	205	224	0			56
							8	4	226	9							
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	3	Y	112	136	0			32
							5	4	123	9							
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	59	1	2082	3	Y	171	164	0			39
							5	4	188	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					39

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 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1	1316	3	Y	422	428	0			24
							7	4	464	9							
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	98	91	0			31
							7	4	108	9							
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1344	3	Y	88	95	0			24
							5	4	97	9							
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1257	3	Y	93	91	0			26
							3	4	102	9							
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	3	Y	101	104	0			23
							3	4	111	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	25	1	1	16	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
05	T. A.		157	-0-	157	182	4	1	128	3	Y	23	18	0			5
							25	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					5

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2194	1	169	3	Y	-0-					-0-
							3	4	2	5							
02	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		467	-0-	467	879	467	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		143	-0-	143	1022	143	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	1717	132	1	561	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1717					Y	NO RPT					-0-

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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	2673	1	1563	3	Y	-0-					-0-
							27	4	21	5							
02	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1655	567	1	564	3	Y	-0-					-0-
							6	4	28	5							
04	DLQ G-10		170	-0-	170	1825	170	1			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3356	163	1	1362	3	Y	-0-					-0-
							5	4	1	5							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3356					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	98	1	720	3	Y	1262	1274	0			74
							4	4	1388	9							
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	3	Y	317	301	0			90
							4	4	349	9							
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	3	Y	295	304	0			81
							4	4	325	9							
04	2130	N	1575	-0-	-555	-0-	44	1	1202	3	Y	296	293	0			84
							3	4	326	9							
*05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	35	1	1247	3	Y	266	289	0			61
							3	4	293	9							
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					61

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	673	3	Y	400	432	0			9
							13	4	9	5							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2128	70	1	1842	3	Y	141	135	0			6
							8	4	53	5							
05	DLQ G-10		444	-0-	444	2572	9	1	433	3	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2572					Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1801	-0-	-617	-0-	380	1	1361	3	Y	13	16	0			-0-
							28	4	18	5							
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-

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	14B2 EXT		-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-

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	3100	N	3484	-0-	384	384	522	1	2024	3	Y	834	813	0			56
							21	4	917	9							
02	2222	N	1838	-0-	-384	-0-	104	1	1658	3	Y	60	93	0			23
							10	4	66	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	1924	3	Y	59	66	0			16
							11	4	65	9							
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	125	1	2240	3	Y	64	62	0			18
							10	4	70	9							
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	3	Y	57	61	0			14
							11	4	63	9							
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	200	1	778	3	Y	489	492	0			29
							10	4	538	9							
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	27	1	429	3	Y	14	37	0			6
							3	4	15	9							
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	31	1	480	3	Y	10	13	0			3
							4	4	11	9							
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	42	1	745	3	Y	15	14	0			4
							4	4	17	9							
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	Y	23	22	0			5
							6	4	25	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

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	1302	X	596	-0-	-706	-0-	52	1	206	3	Y	305	280	0			25
							2	4	336	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		486	-0-	486	486	23	1	410	3	Y	46	43	0			3
							2	4	51	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	3	0			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					-0-

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	392	3	Y	428	464	0			9
							8	4	5	5							
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	107	101	0			6
							4	4	28	5							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3681	-0-	581	10673	647	1	2493	3	Y	466	466	0			28
							28	4	513	9							
02	2800	N	2113	-0-	-687	9986	121	1	1934	3	Y	41	56	0			13
							13	4	45	9							
03	3100	N	2326	-0-	-774	9212	140	1	2144	3	Y	26	32	0			7
							13	4	29	9							
*04	11647	X	2435	-0-	-9212	-0-	127	1	2268	3	Y	26	28	0			5
							11	4	29	9							
*05	2294	X	1783	-0-	-511	-0-	90	1	1665	3	Y	17	18	0			4
							9	4	19	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	705	1	2773	3	Y	2541	2560	0			150
							28	4	2795	9							
02	T. A.		3357	-0-	3357	3357	164	1	2662	3	Y	468	475	0			143
							16	4	515	9							
03	T. A.		3828	-0-	3828	7185	196	1	3062	3	Y	503	508	0			138
							17	4	553	9							
04	T. A.		3796	-0-	3796	10981	170	1	3104	3	Y	463	470	0			131
							13	4	509	9							
*05	T. A.		3993	-0-	3993	14974	176	1	3324	3	Y	434	463	0			102
							16	4	477	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14974					Y	NO RPT					102

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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	188	1	730	3	Y	291	277	0			18
							9	4	320	9							
02	700	N	38	-0-	-662	-0-	2	1	35	3	Y	1	19	0			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	34	25	0			9
							3	4	37	9							
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	736	1	2900	3	Y	1582	1649	0			80
							29	4	1740	9							
02	5292	X	2582	-0-	-2710	-0-	140	1	2269	3	Y	145	181	0			44
							13	4	160	9							
03	5859	X	3152	-0-	-2707	-0-	176	1	2741	3	Y	200	189	0			55
							15	4	220	9							
*04	5220	X	967	-0-	-4253	-0-	48	1	876	3	Y	35	90	0			-0-
							4	4	39	9							
05	5394	X	229	-0-	-5165	-0-	11	1	210	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3307	-0-	207	207	507	1	1965	3	Y	739	752	0			42
							22	4	813	9							
02	T. A.		2039	-0-	2039	2246	111	1	1774	3	Y	129	130	0			41
							12	4	142	9							
03	T. A.		2346	-0-	2346	4592	132	1	2036	3	Y	150	150	0			41
							13	4	165	9							
04	T. A.		2353	-0-	2353	6945	115	1	2068	3	Y	145	145	0			41
							10	4	160	9							
*05	T. A.		2259	-0-	2259	9204	107	1	1983	3	Y	144	151	0			34
							11	4	158	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9204					Y	NO RPT					34

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4805	-0-	1705	1705	687	1	2659	3	Y	1297	1330	0			71
							32	4	1427	9							
02	2800	N	2687	-0-	-113	1592	144	1	2300	3	Y	205	225	0			51
							17	4	226	9							
03	3100	N	2472	-0-	-628	964	140	1	2146	3	Y	156	164	0			43
							14	4	172	9							
*04	2920	X	1956	-0-	-964	-0-	97	1	1736	3	Y	104	122	0			25
							9	4	114	9							
05	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1667	3	Y	122	121	0			26
							9	4	134	9							
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					26

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5347	-0-	2247	2247	3500	1	121	3	Y	1568	1609	0			86
							1	4	1725	9							
02	2800	N	953	-0-	-1847	400	714	1	71	3	Y	153	190	0			49
							168	9									
03	1643	N	972	-0-	-671	-0-	712	1	83	3	Y	161	166	0			44
							177	9									
*04	1590	X	341	-0-	-1249	-0-	184	1	61	3	Y	87	123	0			8
							96	9									
05	1643	X	1035	-0-	-608	-0-	85	1	873	3	Y	66	60	0			14
							4	4	73	9							
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					14

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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	426	1	1649	3	Y	520	497	0			37
							18	4	572	9							
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	3	Y	107	111	0			33
							10	4	118	9							
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	3	Y	157	147	0			43
							10	4	173	9							
*04	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	93	1	1668	3	Y	130	148	0			25
							7	4	143	9							
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	88	1	1624	3	Y	100	103	0			22
							8	4	110	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					22

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 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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

01	3100	N	5850	-0-	2750	2928	3706	1	616	3	Y	1373	1424	0			71
							11	4	7	5							
02	T. A.		477	-0-	477	3405	389	1	31	3	Y	52	102	0			21
							57	9									
03	T. A.		1696	-0-	1696	5101	670	1	643	3	Y	320	253	0			88
							7	4	24	5							
04	T. A.		366	-0-	366	5467	187	1	60	3	Y	108	165	0			31
							119	9									
*05	T. A.		712	-0-	712	6179	57	1	637	3	Y	14	37	0			8
							3	4	15	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6179					Y	NO RPT					8

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

01	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	817	1	3137	3	Y	677	682	0			40
							43	4	745	9							
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	159	1	2532	3	Y	134	133	0			41
							22	4	147	9							
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	209	1	3189	3	Y	121	129	0			33
							25	4	133	9							
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	188	1	3365	3	Y	130	126	0			37
							19	4	143	9							
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	206	1	3800	3	Y	192	186	0			43
							24	4	211	9							
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					43

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

01	3100	N	3779	-0-	679	679	551	1	2138	3	Y	969	965	0			60
							24	4	1066	9							
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	115	1	1850	3	Y	181	185	0			56
							13	4	199	9							
03	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	130	1	2005	3	Y	210	208	0			58
							13	4	231	9							
*04	3660	X	1962	-0-	-1698	-0-	94	1	1692	3	Y	153	171	0			40
							8	4	168	9							
05	3782	X	2235	-0-	-1547	-0-	103	1	1924	3	Y	180	181	0			39
							10	4	198	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					39

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	848	1	3301	3	Y	1798	1822	0			104
							43	4	1978	9							
02	T. A.		3586	-0-	3586	3586	187	1	3022	3	Y	321	326	0			99
							24	4	353	9							
03	T. A.		3759	-0-	3759	7345	203	1	3156	3	Y	343	348	0			94
							23	4	377	9							
*04	T. A.		3636	-0-	3636	10981	172	1	3120	3	Y	297	321	0			70
							17	4	327	9							
05	T. A.		3484	-0-	3484	14465	159	1	2988	3	Y	290	297	0			63
							18	4	319	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14465					Y	NO RPT					63

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	421	6	1	88	3	Y	12	8	0			4
							1	4	12	5							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	4	0			-0-
04	421	X	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

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	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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1748	1	6246	3	Y	392	405	0			21
							155	4	84	5							
02	DLQ G-10		4986	-0-	4986	4986	300	1	4009	3	Y	28	40	0			9
							76	4	570	5							
03	DLQ G-10		3000	-0-	3000	7986	189	1	2609	3	Y	27	29	0			7
							41	4	131	5							
*04	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11182	147	1	2813	3	Y	35	31	0			11
							21	4	176	5							
*05	DLQ G-10		458	-0-	458	11640	17	1	437	3	Y	1	12	0			-0-
							3	4	1	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11640					Y	NO RPT					-0-

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	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1310	1	4734	3	Y	1228	1227	0			75
							103	4	63	5							
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	255	1	3461	3	Y	260	255	0			80
							57	4	482	5							
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	307	1	4296	3	Y	258	267	0			71
							59	4	213	5							
*04	4560	X	2368	-0-	-2192	-0-	104	1	2020	3	Y	97	154	0			14
							13	4	124	5							
05	4712	X	529	-0-	-4183	-0-	19	1	488	3	Y	17	27	0			4
							3	4	19	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					4

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	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1059	1	3805	3	Y	975	997	0			54
							97	4	51	5							
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	362	1	4853	3	Y	185	183	0			56
							94	4	686	5							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	3	Y	179	186	0			49
							63	4	194	5							
*04	4050	X	1721	-0-	-2329	-0-	76	1	1477	3	Y	59	102	0			6
							12	4	91	5							
05	4185	X	301	-0-	-3884	-0-	11	1	282	3	Y	5	10	0			1
							2	4	6	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1

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	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1227	1	4406	3	Y	636	660	0			33
							100	4	59	5							
02	4620	X	3916	-0-	-704	-0-	227	1	3057	3	Y	135	128	0			40
							53	4	430	5							
03	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	282	1	3919	3	Y	95	109	0			26
							56	4	196	5							
*04	4950	X	2373	-0-	-2577	-0-	108	1	2072	3	Y	45	58	0			13
							14	4	129	5							
*05	5115	X	161	-0-	-4954	-0-	6	1	152	3	Y	2	14	0			1
							1	4	2	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	2151	1	7697	3	Y	684	691	0			40
							190	4	104	5							
02	7000	X	6244	-0-	-756	-0-	368	1	4928	3	Y	143	144	0			39
							93	4	698	5							
03	7750	X	7749	-0-	-1	-0-	491	1	6773	3	Y	34	64	0			9
							106	4	342	5							
*04	7500	X	4075	-0-	-3425	-0-	189	1	3613	3	Y	17	24	0			2
							28	4	226	5							
05	7750	X	419	-0-	-7331	-0-	16	1	401	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	3908	-0-	808	808	631	1	2281	3	Y	827	844	0			46
							56	4	30	5							
02	2800	N	2329	-0-	-471	337	131	1	1769	3	Y	135	138	0			43
							33	4	247	5							
03	2926	N	2589	-0-	-337	-0-	153	1	2144	3	Y	139	144	0			38
							33	4	106	5							
*04	2820	X	1796	-0-	-1024	-0-	78	1	1516	3	Y	88	101	0			25
							11	4	94	5							
*05	2914	X	403	-0-	-2511	-0-	15	1	385	3	Y	-0-	25	0			-0-
							3	4									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	637	1	2464	3	Y	582	629	0			24
							26	4	640	9							
02	2856	X	2111	-0-	-745	-0-	116	1	1860	3	Y	112	102	0			34
							12	4	123	9							
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	180	1	2775	3	Y	112	115	0			31
							16	4	123	9							
*04	3660	X	2482	-0-	-1178	-0-	121	1	2195	3	Y	142	137	0			36
							10	4	156	9							
05	3782	X	2699	-0-	-1083	-0-	127	1	2375	3	Y	168	168	0			36
							12	4	185	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36

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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10	12	0			-0-
02	2184	X	455	-0-	-1729	-0-	23	1	366	3	Y	58	40	0			18
							2	4	64	9							
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

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	14B	DENY	-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-

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	470	1	3424	3	Y	1264	1269	0			76
							25	4	1390	9							
02	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	117	1	3110	3	Y	214	224	0			66
							18	4	235	9							
03	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7256	141	1	3379	3	Y	218	224	0			60
							16	4	240	9							
04	DLQ G-10		3568	-0-	3568	10824	117	1	3208	3	Y	212	212	0			60
							10	4	233	9							
*05	DLQ G-10		3557	-0-	3557	14381	92	1	3236	3	Y	199	213	0			46
							10	4	219	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14381					Y	NO RPT					46

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

01	T. A.		3727	-0-	3727	6162	358	1	2630	3	Y	658	658	0			-0-
							15	4	724	9							
02	6162	X	-0-	-0-	-6162	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3660	X	2716	-0-	-944	-0-	91	1	2519	3	Y	91	91	0			-0-
							6	4	100	9							
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	3375	1	353	3	Y	4547	4646	0			253
							5	4	3	5							
02	3416	X	2011	-0-	-1405	-0-	678	1	207	3	Y	1023	952	0			324
							1	4	1125	9							
03	3472	X	1883	-0-	-1589	-0-	692	1	567	3	Y	541	717	0			148
							6	4	23	5							
*04	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	299	1	4854	3	Y	434	553	0			29
							25	4	477	9							
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

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.		34	-0-	34	34	2	1	31	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		25	-0-	25	59	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	3467	1	61	3	Y	2369	2440	0			127
							2606	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	705	1	59	3	Y	375	378	0			124
							413	9									
03	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	737	1	51	3	Y	294	337	0			81
							323	9									
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	257	1	4123	3	Y	170	243	0			8
							23	4	187	9							
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	8	0			-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1255	1	4921	3	Y	3170	3249	0			174
							53	4	3487	9							
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	287	1	4730	3	Y	953	833	0			294
							30	4	1048	9							
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	337	1	5363	3	Y	1166	1140	0			320
							31	4	1283	9							
*04	5070	X	2871	-0-	-2199	-0-	132	1	2421	3	Y	279	585	0			14
							11	4	307	9							
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	286	1	5363	3	Y	457	372	0			99
							27	4	503	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					99

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	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-

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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	3791	1	717	3	Y	499	501	0			30
							15	4	9	5							
02	3808	X	876	-0-	-2932	-0-	747	1	12	3	Y	106	109	0			27
							117	9									
03	4216	X	1176	-0-	-3040	-0-	798	1	101	3	Y	248	207	0			68
							1	4	3	5							
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	286	1	4575	3	Y	55	119	0			4
							26	4	61	9							
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		101	-0-	101	101	6	1	85	3	Y	9	6	0			3
							10	9									
03	14B2 EXT		5	-0-	5	106	5	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13	-0-	13	119	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

01	66412	X	13409	-0-	-53003	-0-	1298	1	9465	3	Y	2334	2373	0			133
							79	4	2567	9							
02	14112	X	8920	-0-	-5192	-0-	308	1	8169	3	Y	365	385	0			113
							41	4	402	9							
03	15624	X	8167	-0-	-7457	-0-	312	1	7465	3	Y	325	349	0			89
							32	4	358	9							
*04	15120	X	6688	-0-	-8432	-0-	225	1	6170	3	Y	251	278	0			62
							17	4	276	9							
05	13423	X	8553	-0-	-4870	-0-	224	1	7926	3	Y	346	333	0			75
							22	4	381	9							
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					75

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

01	15159	X	11055	-0-	-4104	-0-	1216	1	8861	3	Y	821	837	0			46
							75	4	903	9							
02	10976	X	8457	-0-	-2519	-0-	299	1	7915	3	Y	173	165	0			54
							53	4	190	9							
03	10974	X	8879	-0-	-2095	-0-	346	1	8269	3	Y	197	197	0			54
							47	4	217	9							
*04	10710	X	6001	-0-	-4709	-0-	205	1	5620	3	Y	142	162	0			34
							20	4	156	9							
05	11067	X	8940	-0-	-2127	-0-	239	1	8430	3	Y	218	205	0			47
							31	4	240	9							
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					47

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

01	16089	X	10728	-0-	-5361	-0-	1216	1	8867	3	Y	528	534	0			31
							64	4	581	9							
02	9520	X	8681	-0-	-839	-0-	307	1	8132	3	Y	178	155	0			54
							46	4	196	9							
03	10540	X	9032	-0-	-1508	-0-	353	1	8432	3	Y	187	190	0			51
							41	4	206	9							
*04	10200	X	8494	-0-	-1706	-0-	291	1	7997	3	Y	165	177	0			39
							24	4	182	9							
05	10540	X	8882	-0-	-1658	-0-	238	1	8407	3	Y	191	189	0			41
							27	4	210	9							
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					41

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	19344	X	14517	-0-	-4827	-0-	1552	1	11321	3	Y	1410	1442	0			78
							93	4	1551	9							
02	11816	X	10967	-0-	-849	-0-	388	1	10279	3	Y	213	223	0			68
							66	4	234	9							
03	13082	X	12943	-0-	-139	-0-	505	1	12071	3	Y	274	267	0			75
							66	4	301	9							
*04	12660	X	11929	-0-	-731	-0-	409	1	11222	3	Y	236	256	0			55
							38	4	260	9							
05	13082	X	12155	-0-	-927	-0-	325	1	11494	3	Y	268	265	0			58
							41	4	295	9							
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					58

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	45292	X	9585	-0-	-35707	-0-	881	1	6426	3	Y	2026	2106	0			104
							49	4	2229	9							
02	9128	X	5172	-0-	-3956	-0-	175	1	4653	3	Y	287	301	0			90
							28	4	316	9							
03	10106	X	6401	-0-	-3705	-0-	240	1	5738	3	Y	358	350	0			98
							29	4	394	9							
*04	9780	X	2627	-0-	-7153	-0-	87	1	2394	3	Y	125	210	0			13
							8	4	138	9							
05	9579	X	350	-0-	-9229	-0-	9	1	318	3	Y	20	29	0			4
							1	4	22	9							
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	1992	1	6935	3	Y	1278	1257	0			83
							1406	9									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	460	1	6468	3	Y	234	238	0			79
							257	9									
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	516	1	5792	3	Y	201	225	0			55
							221	9									
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	453	1	5465	3	Y	191	192	0			54
							210	9									
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	698	1	5834	3	Y	296	282	0			68
							326	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					68

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	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	1031	1	3697	3	Y	368	401	0			7
							87	4	50	5							
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	2241	1	8665	3	Y	3327	3417	0			181
							101	4	3660	9							
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	483	1	7724	3	Y	503	528	0			156
							54	4	553	9							
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	543	1	8536	3	Y	542	549	0			149
							92	4	596	9							
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	518	1	9290	3	Y	455	475	0			129
							45	4	501	9							
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	602	1	11133	3	Y	442	469	0			102
							61	4	486	9							
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					102

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	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	1916	1	7410	3	Y	2433	2452	0			144
							82	4	2676	9							
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	389	1	6223	3	Y	384	410	0			118
							41	4	422	9							
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	423	1	6656	3	Y	397	406	0			109
							66	4	437	9							
*04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	357	1	6416	3	Y	351	380	0			80
							30	4	386	9							
05	7285	X	7281	-0-	-4	-0-	350	1	6494	3	Y	366	367	0			79
							34	4	403	9							
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					79

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	12152	X	9548	-0-	-2604	-0-	2026	1	7056	3	Y	424	468	0			15
							466	9									
02	9632	X	7835	-0-	-1797	-0-	508	1	7148	3	Y	163	126	0			52
							179	9									
03	10664	X	5033	-0-	-5631	-0-	410	1	4603	3	Y	18	65	0			5
							20	9									
*04	10320	X	10160	-0-	-160	-0-	758	1	9135	3	Y	243	201	0			47
							267	9									
05	10664	X	8510	-0-	-2154	-0-	881	1	7370	3	Y	235	231	0			51
							259	9									
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) 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	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	1706	1	6625	3	Y	2215	2150	0			151
							70	4	2437	9							
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	357	1	5731	3	Y	409	432	0			128
							35	4	450	9							
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	392	1	6091	3	Y	515	502	0			141
							57	4	567	9							
*04	6420	X	2985	-0-	-3435	-0-	148	1	2673	3	Y	138	270	0			9
							12	4	152	9							
05	6634	X	16	-0-	-6618	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	9	0			-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	758	1	2716	3	Y	260	287	0			4
							64	4	37	5							
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	366	1	5077	3	Y	81	59	0			22
							75	4	255	5							
*04	4920	X	3901	-0-	-1019	-0-	178	1	3417	3	Y	63	65	0			20
							24	4	213	5							
*05	4960	X	1684	-0-	-3276	-0-	62	1	1586	3	Y	23	38	0			5
							10	4	1	5							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					5

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	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	3364	1	1942	3	Y	3948	3987	0			231
							37	4	25	5							
02	2772	X	2199	-0-	-573	-0-	652	1	759	3	Y	622	651	0			202
							10	4	94	5							
03	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	743	1	1155	3	Y	655	677	0			180
							13	4	53	5							
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	234	1	3782	3	Y	322	481	0			21
							19	4	354	9							
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	2566	1	54	3	Y	2525	2447	0			173
							2778	9									
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	535	1	62	3	Y	659	637	0			195
							725	9									
03	DLQ G-10		3798	-0-	3798	5120	753	1	1978	3	Y	863	821	0			237
							23	4	95	5							
*04	DLQ G-10		3706	-0-	3706	8826	202	1	3255	3	Y	214	431	0			20
							14	4	235	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8826					Y	-0-	20	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8826					Y	NO RPT					-0-

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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	1215	1	4345	3	Y	617	671	0			13
							103	4	59	5							
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	9734	X	9393	-0-	-341	-0-	578	1	7993	3	Y	274	199	0			75
							119	4	402	5							
*04	9420	X	5293	-0-	-4127	-0-	235	1	4514	3	Y	209	214	0			70
							32	4	282	5							
*05	8525	X	623	-0-	-7902	-0-	23	1	577	3	Y	17	83	0			4
							4	4	19	9							
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					4

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	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1580	1	5665	3	Y	537	557	0			28
							133	4	76	5							
02	7028	X	6094	-0-	-934	-0-	363	1	4867	3	Y	81	83	0			26
							87	4	688	5							
03	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	457	1	6334	3	Y	105	102	0			29
							94	4	317	5							
*04	7800	X	4065	-0-	-3735	-0-	185	1	3563	3	Y	64	71	0			22
							25	4	222	5							
05	8060	X	234	-0-	-7826	-0-	9	1	223	3	Y	1	23	0			-0-
							1	4	1	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1041	1	7599	3	Y	2125	2169	0			119
							43	4	2338	9							
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	255	1	6775	3	Y	344	356	0			107
							30	4	378	9							
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	308	1	7366	3	Y	361	369	0			99
							28	4	397	9							
*04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	264	1	7240	3	Y	324	350	0			73
							17	4	356	9							
05	7967	X	7917	-0-	-50	-0-	207	1	7334	3	Y	325	328	0			70
							18	4	358	9							
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					70

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	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	1061	1	7742	3	Y	4840	4841	0			295
							50	4	5324	9							
02	8260	X	7988	-0-	-272	-0-	266	1	7048	3	Y	580	699	0			176
							36	4	638	9							
03	9145	X	8695	-0-	-450	-0-	319	1	7625	3	Y	653	650	0			179
							33	4	718	9							
*04	8850	X	8427	-0-	-423	-0-	274	1	7529	3	Y	549	602	0			126
							20	4	604	9							
05	9145	X	8779	-0-	-366	-0-	222	1	7855	3	Y	618	611	0			133
							22	4	680	9							
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					133

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	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	3017	1	11667	3	Y	3022	3093	0			167
							125	4	3324	9							
02	12964	X	12273	-0-	-691	-0-	674	1	10804	3	Y	661	632	0			196
							68	4	727	9							
03	14353	X	13579	-0-	-774	-0-	768	1	11946	3	Y	684	692	0			188
							113	4	752	9							
*04	13890	X	13011	-0-	-879	-0-	649	1	11677	3	Y	575	627	0			136
							52	4	633	9							
05	14353	X	13348	-0-	-1005	-0-	643	1	11944	3	Y	637	635	0			138
							60	4	701	9							
06	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					138

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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	457	1	3334	3	Y	1370	1393	0			78
							18	4	1507	9							
02	3528	X	3373	-0-	-155	-0-	113	1	3001	3	Y	224	232	0			70
							13	4	246	9							
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	135	1	3222	3	Y	233	239	0			64
							12	4	256	9							
*04	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	109	1	2993	3	Y	196	215	0			45
							7	4	216	9							
05	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	97	1	3415	3	Y	230	225	0			50
							8	4	253	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					50

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	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	1905	1	7363	3	Y	2222	2257	0			127
							81	4	2444	9							
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	493	1	7892	3	Y	468	451	0			144
							52	4	515	9							
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	557	1	8644	3	Y	412	443	0			113
							86	4	453	9							
04	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	445	1	7986	3	Y	434	424	0			123
							37	4	477	9							
*05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	485	1	8977	3	Y	438	461	0			100
							47	4	482	9							
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					100

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	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	2897	1	10086	3	Y	2363	2429	0			128
							2599	9									
02	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	704	1	9905	3	Y	710	619	0			219
							781	9									
03	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	872	1	9792	3	Y	613	664	0			168
							674	9									
*04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	375	1	4523	3	Y	248	403	0			13
							273	9									
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	2307	1	8320	3	Y	3832	3898	0			218
							184	4	111	5							
02	9996	X	8708	-0-	-1288	-0-	482	1	6499	3	Y	643	663	0			198
							109	4	911	5							
03	11067	X	9056	-0-	-2011	-0-	517	1	7387	3	Y	627	653	0			172
							174	4	288	5							
04	13590	X	7815	-0-	-5775	-0-	354	1	6607	3	Y	508	536	0			144
							63	4	232	5							
*05	14043	X	9593	-0-	-4450	-0-	452	1	8383	3	Y	642	643	0			143
							52	4	706	9							
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					143

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1188	1	4136	3	Y	3114	3107	0			192
							3425	9									
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	284	1	3993	3	Y	506	541	0			157
							557	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	393	1	4418	3	Y	561	564	0			154
							617	9									
*04	4440	X	3395	-0-	-1045	-0-	231	1	2784	3	Y	345	409	0			90
							380	9									
05	4588	X	3641	-0-	-947	-0-	349	1	2921	3	Y	337	354	0			73
							371	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					73

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	824	1	2869	3	Y	1885	1856	0			122
							2074	9									
02	4396	X	2888	-0-	-1508	-0-	173	1	2432	3	Y	257	305	0			74
							283	9									
03	4867	X	3127	-0-	-1740	-0-	244	1	2744	3	Y	126	165	0			35
							139	9									
*04	4710	X	3344	-0-	-1366	-0-	242	1	2912	3	Y	173	156	0			52
							190	9									
05	4867	X	3496	-0-	-1371	-0-	320	1	2677	3	Y	454	408	0			98
							499	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					98

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13944	-0-	13944	42177	1915	1	6668	3	Y	4874	4932	0			283
							5361	9									
02	48891	X	6714	-0-	-42177	-0-	393	1	5533	3	Y	716	777	0			222
							788	9									
03	8122	X	7660	-0-	-462	-0-	555	1	6228	3	Y	797	800	0			219
							877	9									
*04	7860	X	6892	-0-	-968	-0-	470	1	5661	3	Y	692	747	0			164
							761	9									
05	8122	X	5899	-0-	-2223	-0-	547	1	4575	3	Y	706	718	0			152
							777	9									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					152

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	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	2993	1	10818	3	Y	2622	2666	0			149
							215	4	144	5							
02	11872	X	11102	-0-	-770	-0-	640	1	8647	3	Y	432	446	0			135
							130	4	1210	5							
03	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	680	1	9792	3	Y	441	455	0			121
							187	4	378	5							
04	13470	X	8497	-0-	-4973	-0-	399	1	7459	3	Y	290	329	0			82
							58	4	262	5							
*05	13919	X	11306	-0-	-2613	-0-	553	1	10264	3	Y	395	390	0			87
							54	4	435	9							
06	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					87

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	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	1946	1	6777	3	Y	3067	3101	0			179
							3374	9									
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	420	1	5908	3	Y	401	456	0			124
							441	9									
03	7440	X	7161	-0-	-279	-0-	549	1	6166	3	Y	405	418	0			111
							446	9									
*04	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	518	1	6239	3	Y	175	241	0			45
							193	9									
05	7440	X	6457	-0-	-983	-0-	684	1	5722	3	Y	46	81	0			10
							51	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					10

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	9920	X	8662	-0-	-1258	-0-	1414	1	4924	3	Y	2113	2152	0			119
							2324	9									
02	7560	X	5587	-0-	-1973	-0-	364	1	5114	3	Y	99	174	0			44
							109	9									
03	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	506	1	5678	3	Y	408	340	0			112
							449	9									
*04	8370	X	6648	-0-	-1722	-0-	473	1	5700	3	Y	432	437	0			107
							475	9									
05	8649	X	5276	-0-	-3373	-0-	525	1	4390	3	Y	328	364	0			71
							361	9									
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					71

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	14B2 EXT		49123	-0-	49123	116250	8019	1	28954	3	Y	10189	10644	0			510
							556	4	386	5							
02	141284	X	25034	-0-	-116250	-0-	1426	1	19246	3	Y	1260	1366	0			404
							279	4	2697	5							
03	46035	X	25093	-0-	-20942	-0-	1448	1	20790	3	Y	1531	1515	0			420
							367	4	804	5							
*04	47550	X	19732	-0-	-27818	-0-	885	1	16631	3	Y	1378	1407	0			391
							119	4	581	5							
*05	49135	X	23014	-0-	-26121	-0-	1087	1	20215	3	Y	1465	1535	0			321
							100	4	1612	9							
06	47550	X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					Y	NO RPT					321

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	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	2083	1	7254	3	Y	4156	4101	0			267
							4572	9									
02	8204	X	7828	-0-	-376	-0-	476	1	6693	3	Y	599	673	0			193
							659	9									
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	673	1	7558	3	Y	726	720	0			199
							799	9									
*04	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	667	1	8039	3	Y	542	634	0			107
							596	9									
05	9579	X	6911	-0-	-2668	-0-	607	1	5077	3	Y	1115	981	0			241
							1227	9									
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					241

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	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	3072	1	10695	3	Y	4485	4487	0			273
							4934	9									
02	12880	X	10700	-0-	-2180	-0-	644	1	9051	3	Y	914	905	0			282
							1005	9									
03	14043	X	2503	-0-	-11540	-0-	194	1	2174	3	Y	123	371	0			34
							135	9									
*04	16500	X	8217	-0-	-8283	-0-	589	1	7094	3	Y	485	502	0			17
							534	9									
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	2012	1	7006	3	Y	1607	1675	0			81
							1768	9									
02	7336	X	6121	-0-	-1215	-0-	383	1	5380	3	Y	325	305	0			101
							358	9									
03	8060	X	6764	-0-	-1296	-0-	524	1	5890	3	Y	318	332	0			87
							350	9									
*04	10440	X	2853	-0-	-7587	-0-	211	1	2542	3	Y	91	174	0			4
							100	9									
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	4211	1	14661	3	Y	1713	1780	0			88
							1884	9									
02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	709	1	9974	3	Y	313	307	0			94
							344	9									
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	1122	1	12607	3	Y	411	392	0			113
							452	9									
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	541	1	6517	3	Y	162	263	0			12
							178	9									
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	697	1	5827	3	Y	261	217	0			56
							287	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					56

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	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	2700	1	9740	3	Y	2331	2373	0			132
							196	4	130	5							
02	11172	X	10394	-0-	-778	-0-	597	1	8069	3	Y	432	427	0			137
							123	4	1130	5							
03	12152	X	11076	-0-	-1076	-0-	654	1	9399	3	Y	434	452	0			119
							183	4	363	5							
*04	11970	X	8975	-0-	-2995	-0-	420	1	7859	3	Y	325	352	0			92
							62	4	276	5							
*05	12369	X	11570	-0-	-799	-0-	564	1	10463	3	Y	443	439	0			96
							56	4	487	9							
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					96

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	2901	1	10467	3	Y	2583	2629	0			146
							214	4	140	5							
02	12880	X	12217	-0-	-663	-0-	702	1	9479	3	Y	510	496	0			160
							147	4	1328	5							
03	13020	X	11571	-0-	-1449	-0-	689	1	9868	3	Y	392	444	0			108
							200	4	383	5							
*04	13800	X	9565	-0-	-4235	-0-	448	1	8358	3	Y	359	367	0			100
							69	4	295	5							
05	14260	X	9216	-0-	-5044	-0-	447	1	8299	3	Y	385	402	0			83
							46	4	424	9							
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					83

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	928	1	3617	3	Y	1235	1247	0			72
							42	4	1359	9							
02	3948	X	3422	-0-	-526	-0-	185	1	2987	3	Y	208	216	0			64
							21	4	229	9							
03	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	230	1	3577	3	Y	254	248	0			70
							23	4	279	9							
*04	4410	X	3514	-0-	-896	-0-	171	1	3113	3	Y	195	221	0			44
							15	4	215	9							
05	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	177	1	3320	3	Y	208	207	0			45
							18	4	229	9							
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					45

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1790	1	6961	3	Y	1998	2006	0			120
							89	4	2198	9							
02	7112	X	6943	-0-	-169	-0-	385	1	6167	3	Y	318	338	0			100
							41	4	350	9							
03	7874	X	7565	-0-	-309	-0-	437	1	6726	3	Y	327	337	0			90
							42	4	360	9							
04	7620	X	7036	-0-	-584	-0-	351	1	6307	3	Y	317	317	0			90
							29	4	349	9							
*05	7874	X	6132	-0-	-1742	-0-	301	1	5583	3	Y	199	241	0			48
							29	4	219	9							
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	29787	-0-	-3879	-0-	2502	1	18291	3	Y	8085	8246	0			454
							100	4	8894	9							
02	18508	X	18337	-0-	-171	-0-	609	1	16184	3	Y	1341	1377	0			418
							69	4	1475	9							
03	20491	X	19640	-0-	-851	-0-	720	1	17251	3	Y	1460	1477	0			401
							63	4	1606	9							
*04	19830	X	18500	-0-	-1330	-0-	600	1	16479	3	Y	1257	1376	0			282
							38	4	1383	9							
05	20491	X	19049	-0-	-1442	-0-	480	1	16967	3	Y	1419	1395	0			306
							41	4	1561	9							
06	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					306

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	802	1	3108	3	Y	1104	1114	0			65
							32	4	1214	9							
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3041	3	Y	197	201	0			61
							18	4	217	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	216	1	3323	3	Y	213	216	0			58
							19	4	234	9							
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	177	1	3177	3	Y	186	191	0			53
							14	4	205	9							
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	189	1	3506	3	Y	192	201	0			44
							17	4	211	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					44

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	23926	-0-	-2579	-0-	1994	1	14579	3	N	6622	6760	0			370
							69	4	7284	9							
02	19096	X	15063	-0-	-4033	-0-	499	1	13261	3	N	1140	1156	0			354
							49	4	1254	9							
03	19406	X	15673	-0-	-3733	-0-	573	1	13712	3	N	1223	1241	0			336
							43	4	1345	9							
*04	23160	X	15166	-0-	-7994	-0-	490	1	13467	3	N	1075	1158	0			253
							26	4	1183	9							
05	23932	X	15798	-0-	-8134	-0-	395	1	13962	3	N	1284	1260	0			277
							29	4	1412	9							
06	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT					277

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1223	1	4726	3	Y	1690	1744	0			90
							52	4	1859	9							
02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	264	1	4219	3	Y	176	215	0			51
							28	4	194	9							
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	310	1	4773	3	Y	418	354	0			115
							29	4	460	9							
*04	5370	X	5344	-0-	-26	-0-	257	1	4637	3	Y	390	420	0			85
							21	4	429	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	262	1	4874	3	Y	434	425	0			94
							25	4	477	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					94

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	12574	-0-	-11823	-0-	2274	1	8209	3	N	1643	1697	0			40
							175	4	109	5							
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					N	-0-	40	0			-0-
03	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
04	16110	X	18	-0-	-16092	-0-	1	1	16	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	1413	1	5098	3	N	830	857	0			34
							103	4	68	5							
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
*04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	396	1	10186	3	N	170	155	0			15
							68	4	303	5							
05	7595	X	106	-0-	-7489	-0-	2	1	104	3	N	-0-	15	0			-0-
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	885	1	3205	3	N	937	1008	0			27
							63	4	43	5							
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-	27	0			-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	240	1	6187	3	N	246	232	0			14
							39	4	183	5							
05	4619	X	192	-0-	-4427	-0-	4	1	188	3	N	-0-	14	0			-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 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	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	3859	1	13950	3	N	4184	4212	0			248
							297	4	185	5							
02	15288	X	6813	-0-	-8475	-0-	385	1	5209	3	N	370	508	0			110
							84	4	728	5							
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1199	1	16923	3	N	412	409	0			113
							376	4	690	5							
*04	21450	X	7404	-0-	-14046	-0-	257	1	6650	3	N	227	328	0			12
							51	4	196	5							
05	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-	12	0			-0-
06	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 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	8525	X	6537	-0-	-1988	-0-	981	1	3540	3	N	1722	1876	0			33
							75	4	47	5							
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-	33	0			-0-
03	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
*04	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	948	1	24377	3	N	1845	1352	0			493
							183	4	726	5							
05	7750	X	1880	-0-	-5870	-0-	37	1	1686	3	N	138	601	0			30
							5	4	152	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					30

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	657	1	2371	3	N	958	1020	0			28
							49	4	32	5							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-	28	0			-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	165	1	4240	3	N	125	115	0			10
							30	4	126	5							
05	4185	X	12	-0-	-4173	-0-	12	3			N	-0-	10	0			-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 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	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1263	1	4556	3	N	1453	1479	0			82
							94	4	61	5							
02	5208	X	2245	-0-	-2963	-0-	128	1	1723	3	N	114	159	0			37
							27	4	242	5							
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	412	1	5817	3	N	334	279	0			92
							122	4	237	5							
*04	7320	X	3078	-0-	-4242	-0-	104	1	2697	3	N	169	251	0			10
							12	4	79	5							
05	7564	X	354	-0-	-7210	-0-	7	1	328	3	N	16	23	0			3
							1	4	18	9							
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					3

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 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	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	2062	1	15079	3	N	6506	6660	0			359
							90	4	7157	9							
02	17584	X	15152	-0-	-2432	-0-	506	1	13443	3	N	1036	1061	0			334
							63	4	1140	9							
03	19282	X	16386	-0-	-2896	-0-	599	1	14344	3	N	1260	1248	0			346
							57	4	1386	9							
*04	23610	X	15592	-0-	-8018	-0-	498	1	13705	3	N	1232	1290	0			288
							34	4	1355	9							
05	24397	X	15918	-0-	-8479	-0-	397	1	14059	3	N	1295	1303	0			280
							37	4	1425	9							
06	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					280

SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 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	20119	X	19666	-0-	-453	-0-	1830	1	13376	3	N	3974	4075	0			218
							89	4	4371	9							
02	16240	X	12980	-0-	-3260	-0-	443	1	11763	3	N	648	656	0			210
							61	4	713	9							
03	17205	X	14807	-0-	-2398	-0-	557	1	13330	3	N	782	777	0			215
							60	4	860	9							
*04	19020	X	13788	-0-	-5232	-0-	455	1	12496	3	N	729	737	0			207
							35	4	802	9							
*05	19654	X	14247	-0-	-5407	-0-	366	1	12950	3	N	812	833	0			186
							38	4	893	9							
06	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	21945	-0-	-4157	-0-	1987	1	14513	3	Y	4861	4973	0			269
							98	4	5347	9							
02	15036	X	14251	-0-	-785	-0-	485	1	12877	3	Y	746	773	0			242
							68	4	821	9							
03	16647	X	14542	-0-	-2105	-0-	547	1	13093	3	Y	766	798	0			210
							59	4	843	9							
04	16110	X	14635	-0-	-1475	-0-	481	1	13202	3	Y	832	806	0			236
							37	4	915	9							
*05	16647	X	15615	-0-	-1032	-0-	403	1	14253	3	Y	834	876	0			194
							42	4	917	9							
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					194

SEILER-GANO (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	1991	1	14550	3	Y	5107	5208	0			287
							97	4	5618	9							
02	15988	X	14277	-0-	-1711	-0-	483	1	12835	3	Y	811	846	0			252
							67	4	892	9							
03	17701	X	15370	-0-	-2331	-0-	575	1	13756	3	Y	889	897	0			244
							61	4	978	9							
04	17130	X	14418	-0-	-2712	-0-	473	1	12995	3	Y	831	839	0			236
							36	4	914	9							
*05	17701	X	15247	-0-	-2454	-0-	392	1	13874	3	Y	855	894	0			197
							40	4	941	9							
06	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					197

ROYAL UNIT A WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1505	1	10993	3	Y	4507	4560	0			262
							66	4	4958	9							
02	11424	X	10925	-0-	-499	-0-	366	1	9711	3	Y	730	764	0			228
							45	4	803	9							
03	12648	X	11799	-0-	-849	-0-	437	1	10460	3	Y	782	795	0			215
							42	4	860	9							
04	12240	X	11180	-0-	-1060	-0-	363	1	9975	3	Y	743	747	0			211
							25	4	817	9							
*05	12648	X	11299	-0-	-1349	-0-	289	1	10214	3	Y	699	747	0			163
							27	4	769	9							
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					163

ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 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	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1692	1	12362	3	Y	5791	5882	0			331
							71	4	6370	9							
02	12740	X	12005	-0-	-735	-0-	401	1	10646	3	Y	827	898	0			260
							48	4	910	9							
03	14105	X	12279	-0-	-1826	-0-	463	1	11070	3	Y	640	724	0			176
							42	4	704	9							
04	13650	X	11469	-0-	-2181	-0-	377	1	10365	3	Y	638	633	0			181
							25	4	702	9							
*05	14105	X	11674	-0-	-2431	-0-	302	1	10675	3	Y	609	649	0			141
							27	4	670	9							
06	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	1829	1	13360	3	Y	7426	7486	0	438
							82	4	8169	9					
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	477	1	12654	3	Y	1173	1240	0	371
							60	4	1290	9					
03	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	568	1	13606	3	Y	1243	1273	0	341
							56	4	1367	9					
04	14820	X	14371	-0-	-449	-0-	460	1	12646	3	Y	1121	1144	0	318
							32	4	1233	9					
*05	15314	X	15203	-0-	-111	-0-	383	1	13545	3	Y	1126	1185	0	259
							36	4	1239	9					
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT			259

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433

01	33354	X	33354	-0-	-0-	-0-	5488	1	21205	3	Y	5859	5926	0	341
							216	4	6445	9					
02	21896	X	20791	-0-	-1105	-0-	1161	1	18538	3	Y	893	960	0	274
							110	4	982	9					
03	24242	X	21659	-0-	-2583	-0-	1251	1	19465	3	Y	701	783	0	192
							172	4	771	9					
*04	23460	X	21616	-0-	-1844	-0-	1090	1	19543	3	Y	818	823	0	187
							83	4	900	9					
05	24242	X	21474	-0-	-2768	-0-	1046	1	19351	3	Y	894	888	0	193
							94	4	983	9					
06	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT			193

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181

01	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	3086	1	11975	3	Y	6701	6793	0	386
							132	4	7371	9					
02	16940	X	12160	-0-	-4780	-0-	643	1	10312	3	Y	1034	1101	0	319
							68	4	1137	9					
03	18755	X	12992	-0-	-5763	-0-	704	1	10942	3	Y	1124	1134	0	309
							110	4	1236	9					
*04	18150	X	12475	-0-	-5675	-0-	601	1	10813	3	Y	919	1014	0	214
							50	4	1011	9					
05	18755	X	13017	-0-	-5738	-0-	603	1	11203	3	Y	1048	1036	0	226
							58	4	1153	9					
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT			226

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	6675	1	25871	3	Y	8914	9149	0			486
							288	4	9805	9							
02	36204	X	23929	-0-	-12275	-0-	1318	1	21110	3	Y	1236	1339	0			383
							141	4	1360	9							
03	40083	X	24899	-0-	-15184	-0-	1392	1	21938	3	Y	1225	1272	0			336
							221	4	1348	9							
*04	38790	X	22738	-0-	-16052	-0-	1133	1	20386	3	Y	1022	1125	0			233
							95	4	1124	9							
05	40083	X	22565	-0-	-17518	-0-	1089	1	20215	3	Y	1050	1056	0			227
							106	4	1155	9							
06	38790	X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT					227

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	4168	1	16099	3	Y	4470	4510	0			263
							165	4	4917	9							
02	15372	X	15348	-0-	-24	-0-	856	1	13672	3	Y	671	725	0			209
							82	4	738	9							
03	17019	X	16827	-0-	-192	-0-	954	1	14941	3	Y	726	736	0			199
							133	4	799	9							
*04	16470	X	15920	-0-	-550	-0-	802	1	14373	3	Y	621	664	0			156
							62	4	683	9							
05	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	854	1	15799	3	Y	731	729	0			158
							77	4	804	9							
06	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					158

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	4633	1	12056	3	Y	4929	5075	0			265
							5422	9									
02	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	815	1	7716	3	Y	967	932	0	16	1	284
							1064	9									
03	15593	X	8299	-0-	-7294	-0-	797	1	6461	3	Y	946	962	0			268
							1041	9									
*04	19890	X	9535	-0-	-10355	-0-	842	1	7733	3	Y	873	903	0			238
							960	9									
05	20553	X	1087	-0-	-19466	-0-	153	1	703	3	Y	210	386	0	8	1	54
							231	9									
06	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					54

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	2584	1	6726	3	Y	6497	6609	0			369
							7147	9									
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	661	1	6261	3	Y	573	748	0	11	1	183
							630	9									
03	10230	X	6421	-0-	-3809	-0-	703	1	5694	3	Y	22	178	0			27
							24	9									
*04	15930	X	8390	-0-	-7540	-0-	778	1	7142	3	Y	427	309	0			145
							470	9									
05	16461	X	413	-0-	-16048	-0-	74	1	338	3	Y	1	112	0	18	1	16
							1	9									
06	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					16

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 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 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	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	4656	1	12117	3	Y	3737	3937	0			179
							4111	9									
02	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1201	1	11374	3	Y	329	368	0	14	1	126
							362	9									
03	20305	X	13427	-0-	-6878	-0-	1392	1	11279	3	Y	687	613	0			200
							756	9									
*04	20220	X	9233	-0-	-10987	-0-	851	1	7812	3	Y	518	567	0			151
							570	9									
05	20894	X	296	-0-	-20598	-0-	50	1	228	3	Y	16	141	0	11	1	15
							18	9									
06	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					15

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	2246	1	8687	3	Y	1844	1915	0			95
							101	4	2028	9							
02	10976	X	8593	-0-	-2383	-0-	482	1	7728	3	Y	298	298	0			95
							55	4	328	9							
03	12152	X	9271	-0-	-2881	-0-	536	1	8319	3	Y	296	310	0			81
							90	4	326	9							
04	11760	X	9713	-0-	-2047	-0-	482	1	8703	3	Y	442	398	0			125
							42	4	486	9							
*05	12152	X	10912	-0-	-1240	-0-	538	1	9979	3	Y	309	359	0			75
							55	4	340	9							
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					75

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		47757	-0-	47757	118531	7792	1	30073	3	Y	8714	8933	0			478
							307	4	9585	9							
02	145755	X	27224	-0-	-118531	-0-	1524	1	24313	3	Y	1130	1256	0			352
							144	4	1243	9							
03	39308	X	27688	-0-	-11620	-0-	1581	1	24583	3	Y	1188	1214	0			326
							217	4	1307	9							
04	43950	X	24908	-0-	-19042	-0-	1228	1	22044	3	Y	1402	1330	0			398
							94	4	1542	9							
*05	45415	X	27436	-0-	-17979	-0-	1339	1	24780	3	Y	1088	1209	0			277
							120	4	1197	9							
06	43950	X	NO RPT	-0-	-43950	-0-					Y	NO RPT					277

KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	3534	1	25818	3	Y	6364	6460	0			365
							154	4	7000	9							
02	25424	X	25269	-0-	-155	-0-	871	1	23129	3	Y	1056	1091	0			330
							107	4	1162	9							
03	28148	X	27373	-0-	-775	-0-	1046	1	25046	3	Y	1074	1109	0			295
							100	4	1181	9							
*04	27240	X	25325	-0-	-1915	-0-	853	1	23434	3	Y	891	974	0			212
							58	4	980	9							
05	28148	X	25806	-0-	-2342	-0-	678	1	23990	3	Y	977	978	0			211
							63	4	1075	9							
06	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					Y	NO RPT					211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	2274	1	16595	3	Y	4627	4731	0			257
							105	4	5090	9							
02	17836	X	17363	-0-	-473	-0-	591	1	15684	3	Y	926	899	0			284
							69	4	1019	9							
03	19251	X	18171	-0-	-1080	-0-	685	1	16406	3	Y	925	955	0			254
							62	4	1018	9							
*04	19110	X	16184	-0-	-2926	-0-	535	1	14715	3	Y	817	880	0			191
							35	4	899	9							
05	19747	X	18582	-0-	-1165	-0-	485	1	17139	3	Y	833	844	0			180
							42	4	916	9							
06	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					180

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 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
01	32495	X	32495	-0-	-0-	-0-	6172	1	16062	3	Y	9328	9434	0			543
							10261	9									
02	19096	X	17438	-0-	-1658	-0-	1538	1	14560	3	Y	1218	1341	0	23	1	397
							1340	9									
03	21142	X	20479	-0-	-663	-0-	2087	1	16906	3	Y	1351	1363	0			385
							1486	9									
*04	20460	X	15624	-0-	-4836	-0-	1413	1	12979	3	Y	1120	1190	0			315
							1232	9									
05	21142	X	5356	-0-	-15786	-0-	850	1	3900	3	Y	551	717	0	14	1	135
							606	9									
06	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					135

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	36873	-0-	-172	-0-	3362	1	24552	3	Y	8011	8153	0			454
							147	4	8812	9							
02	26908	X	22441	-0-	-4467	-0-	765	1	20284	3	Y	1180	1261	0			373
							94	4	1298	9							
03	29791	X	22111	-0-	-7680	-0-	834	1	19958	3	Y	1127	1191	0			309
							79	4	1240	9							
04	28830	X	23327	-0-	-5503	-0-	768	1	21115	3	Y	1265	1215	0			359
							52	4	1392	9							
*05	29791	X	24396	-0-	-5395	-0-	633	1	22404	3	Y	1183	1275	0			267
							58	4	1301	9							
06	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					267

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	2344	1	17123	3	Y	11831	11988	0			683
							103	4	13014	9							
02	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	613	1	16254	3	Y	1602	1777	0			508
							75	4	1762	9							
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	763	1	18273	3	Y	1810	1821	0			497
							72	4	1991	9							
04	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	636	1	17474	3	Y	1772	1766	0			503
							43	4	1949	9							
*05	19251	X	19101	-0-	-150	-0-	484	1	17110	3	Y	1330	1516	0			317
							44	4	1463	9							
06	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	140	-0-	140	140	29	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					-0-

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182

01	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	2952	1	21618	3	Y	11964	12027	0			714
							89	4	13160	9							
02	22204	X	21649	-0-	-555	-0-	716	1	19015	3	Y	1688	1872	0			530
							61	4	1857	9							
03	24583	X	23648	-0-	-935	-0-	861	1	20649	3	Y	1892	1903	0			519
							57	4	2081	9							
*04	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	819	1	22536	3	Y	1794	1878	0			435
							39	4	1973	9							
05	29885	X	29885	-0-	-0-	-0-	744	1	26363	3	Y	2482	2381	0			536
							48	4	2730	9							
06	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					536

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

01	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	3417	1	25015	3	Y	18460	18630	0			1084
							127	4	20306	9							
02	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	845	1	22439	3	Y	2957	3116	0			925
							78	4	3253	9							
03	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	1007	1	24130	3	Y	3082	3161	0			846
							72	4	3390	9							
*04	27270	X	25320	-0-	-1950	-0-	795	1	21848	3	Y	2396	2711	0			531
							41	4	2636	9							
05	28179	X	25759	-0-	-2420	-0-	624	1	22082	3	Y	2736	2676	0			591
							43	4	3010	9							
06	27270	X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT					591

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762

01	55525	X	55525	-0-	-0-	-0-	4597	1	33618	3	Y	15581	15868	0			880
							171	4	17139	9							
02	35392	X	32718	-0-	-2674	-0-	1087	1	28877	3	Y	2399	2532	0			747
							115	4	2639	9							
03	39184	X	33287	-0-	-5897	-0-	1226	1	29388	3	Y	2339	2444	0			642
							100	4	2573	9							
*04	37920	X	25539	-0-	-12381	-0-	832	1	22887	3	Y	1610	1889	0			363
							49	4	1771	9							
05	39184	X	27834	-0-	-11350	-0-	707	1	25021	3	Y	1864	1824	0			403
							56	4	2050	9							
06	37920	X	NO RPT	-0-	-37920	-0-					Y	NO RPT					403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	4370	1	31965	3	Y	15943	16143	0			923
							163	4	17537	9							
02	32480	X	32099	-0-	-381	-0-	1062	1	28184	3	Y	2491	2630	0			784
							113	4	2740	9							
03	35960	X	34299	-0-	-1661	-0-	1258	1	30132	3	Y	2550	2634	0			700
							104	4	2805	9							
04	34800	X	30833	-0-	-3967	-0-	997	1	27389	3	Y	2172	2256	0			616
							58	4	2389	9							
*05	35960	X	33110	-0-	-2850	-0-	842	1	29785	3	Y	2196	2311	0			501
							67	4	2416	9							
06	34800	X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					Y	NO RPT					501

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48315	X	48315	-0-	-0-	-0-	4203	1	30709	3	Y	12017	12187	0			691
							184	4	13219	9							
02	31220	X	30768	-0-	-452	-0-	1032	1	27383	3	Y	2023	2082	0			632
							128	4	2225	9							
03	34565	X	32965	-0-	-1600	-0-	1225	1	29337	3	Y	2077	2139	0			570
							118	4	2285	9							
04	33450	X	30382	-0-	-3068	-0-	991	1	27238	3	Y	1895	1927	0			538
							68	4	2085	9							
*05	34565	X	30535	-0-	-4030	-0-	785	1	27762	3	Y	1741	1875	0			404
							73	4	1915	9							
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					404

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 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	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	4900	1	18910	3	Y	4184	4238	0			242
							282	4	4602	9							
02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	1025	1	16360	3	Y	638	684	0			196
							157	4	702	9							
03	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	1173	1	17994	3	Y	666	679	0			183
							156	4	733	9							
04	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	945	1	16964	3	Y	630	634	0			179
							105	4	693	9							
*05	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	981	1	18173	3	Y	592	632	0			139
							125	4	651	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					139

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 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	33633	X	33633	-0-	-0-	-0-	5720	1	22074	3	Y	5024	4924	0			331
							313	4	5526	9							
02	19712	X	19439	-0-	-273	-0-	1082	1	17287	3	Y	831	899	0			263
							156	4	914	9							
03	21824	X	21220	-0-	-604	-0-	1228	1	18844	3	Y	904	919	0			248
							154	4	994	9							
*04	21120	X	20153	-0-	-967	-0-	1011	1	18156	3	Y	799	871	0			176
							107	4	879	9							
05	21824	X	21271	-0-	-553	-0-	1035	1	19176	3	Y	849	842	0			183
							126	4	934	9							
06	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT					183

WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	4833	1	38100	3	Y	13476	13659	0			777
							293	4	14824	9							
02	32956	X	32701	-0-	-255	-0-	1175	1	28838	3	Y	2285	2338	0			724
							174	4	2514	9							
03	36487	X	30572	-0-	-5915	-0-	1196	1	26307	3	Y	2666	2658	0			732
							136	4	2933	9							
*04	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	875	1	32727	3	Y	2338	2766	0			304
							104	4	2572	9							
05	36487	X	2892	-0-	-33595	-0-	58	1	2680	3	Y	132	407	0			29
							9	4	145	9							
06	35310	X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					Y	NO RPT					29

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	1917	1	7399	3	Y	3416	3470	0			195
							88	4	3758	9							
02	7616	X	7495	-0-	-121	-0-	405	1	6463	3	Y	527	560	0			162
							47	4	580	9							
03	8432	X	8228	-0-	-204	-0-	464	1	7111	3	Y	551	562	0			151
							47	4	606	9							
*04	8160	X	7449	-0-	-711	-0-	365	1	6551	3	Y	455	505	0			101
							32	4	501	9							
05	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	367	1	6784	3	Y	482	479	0			104
							38	4	530	9							
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					104

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	3446	1	13315	3	Y	5023	4939	0			327
							151	4	5525	9							
02	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	684	1	10953	3	Y	1020	1029	0			318
							75	4	1122	9							
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	759	1	11682	3	Y	1143	1147	0			314
							74	4	1257	9							
*04	13320	X	12689	-0-	-631	-0-	607	1	10915	3	Y	1014	1106	0			222
							52	4	1115	9							
05	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	644	1	11949	3	Y	1096	1081	0			237
							64	4	1206	9							
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62362	X	62362	-0-	-0-	-0-	4596	1	33611	3	Y	21814	22162	0			1245
							160	4	23995	9							
02	34692	X	34692	-0-	-0-	-0-	1119	1	29700	3	Y	3421	3594	0			1072
							110	4	3763	9							
03	37851	X	21719	-0-	-16132	-0-	778	1	18650	3	Y	2029	2544	0			557
							59	4	2232	9							
*04	36630	X	23	-0-	-36607	-0-	14	3	9	9	Y	8	557	0			8
05	37851	X	234	-0-	-37617	-0-	5	1	195	3	Y	31	32	0			7
							34	9									
06	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT					7

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56301	X	56301	-0-	-0-	-0-	5242	1	41346	3	Y	8557	8588	0			514
							300	4	9413	9							
02	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	1305	1	32079	3	Y	1766	1731	0			549
							181	4	1943	9							
03	38564	X	32852	-0-	-5712	-0-	1355	1	29802	3	Y	1409	1571	0			387
							145	4	1550	9							
*04	41034	X	41034	-0-	-0-	-0-	1029	1	38504	3	Y	1259	1453	0			193
							116	4	1385	9							
05	38564	X	3658	-0-	-34906	-0-	75	1	3440	3	Y	120	287	0			26
							11	4	132	9							
06	37320	X	NO RPT	-0-	-37320	-0-					Y	NO RPT					26

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	4288	1	31315	3	Y	10833	10994	0			621
							188	4	11916	9							
02	31220	X	31117	-0-	-103	-0-	1055	1	27984	3	Y	1778	1842	0			557
							122	4	1956	9							
03	34565	X	33629	-0-	-936	-0-	1263	1	30249	3	Y	1822	1879	0			500
							113	4	2004	9							
04	33450	X	31353	-0-	-2097	-0-	1034	1	28412	3	Y	1674	1699	0			475
							66	4	1841	9							
*05	34565	X	32044	-0-	-2521	-0-	832	1	29418	3	Y	1565	1677	0			363
							72	4	1722	9							
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					363

WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	4604	1	36323	3	Y	13737	13937	0			789
							254	4	15111	9							
02	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	1109	1	27237	3	Y	1576	1862	0			503
							148	4	1734	9							
03	33325	X	27854	-0-	-5471	-0-	1124	1	24732	3	Y	1711	1744	0			470
							116	4	1882	9							
*04	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	842	1	31505	3	Y	861	1240	0			91
							91	4	947	9							
05	33325	X	1814	-0-	-31511	-0-	37	1	1707	3	Y	59	137	0			13
							5	4	65	9							
06	32250	X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85681	X	85681	-0-	-0-	-0-	7336	1	57937	3	Y	18290	18758	0			1001
							289	4	20119	9							
02	50052	X	50052	-0-	-0-	-0-	1802	1	44227	3	Y	3413	3332	0			1082
							269	4	3754	9							
03	54405	X	45963	-0-	-8442	-0-	1836	1	40393	3	Y	3204	3406	0			880
							210	4	3524	9							
*04	57535	X	57535	-0-	-0-	-0-	1403	1	52469	3	Y	3176	3601	0			455
							169	4	3494	9							
05	54405	X	4224	-0-	-50181	-0-	85	1	3893	3	Y	212	621	0			46
							13	4	233	9							
06	52650	X	NO RPT	-0-	-52650	-0-					Y	NO RPT					46

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	4108	1	15959	3	Y	12747	13161	0			676
							174	4	14022	9							
02	16968	X	16350	-0-	-618	-0-	870	1	13936	3	Y	1322	1559	0			439
							90	4	1454	9							
03	18786	X	18017	-0-	-769	-0-	984	1	15156	3	Y	1624	1617	0			446
							91	4	1786	9							
04	18180	X	17111	-0-	-1069	-0-	808	1	14543	3	Y	1540	1549	0			437
							66	4	1694	9							
*05	18786	X	16853	-0-	-1933	-0-	784	1	14566	3	Y	1298	1432	0			303
							75	4	1428	9							
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					303

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36917	X	36917	-0-	-0-	-0-	3151	1	23018	3	Y	9645	9765	0			559
							138	4	10610	9							
02	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	773	1	20501	3	Y	1534	1616	0			477
							91	4	1687	9							
03	25513	X	24914	-0-	-599	-0-	925	1	22146	3	Y	1599	1637	0			439
							84	4	1759	9							
04	24690	X	23139	-0-	-1551	-0-	753	1	20686	3	Y	1501	1514	0			426
							49	4	1651	9							
*05	25513	X	23482	-0-	-2031	-0-	602	1	21307	3	Y	1382	1486	0			322
							53	4	1520	9							
06	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					322

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46171	X	46171	-0-	-0-	-0-	7759	1	30031	3	Y	7289	7369	0			425
							363	4	8018	9							
02	30548	X	29674	-0-	-874	-0-	1657	1	26530	3	Y	1174	1237	0			362
							196	4	1291	9							
03	33821	X	32287	-0-	-1534	-0-	1877	1	28861	3	Y	1229	1254	0			337
							197	4	1352	9							
04	32730	X	29819	-0-	-2911	-0-	1501	1	26969	3	Y	1103	1127	0			313
							136	4	1213	9							
*05	33821	X	30463	-0-	-3358	-0-	1494	1	27693	3	Y	1017	1094	0			236
							157	4	1119	9							
06	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT					236

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	5653	1	21929	3	Y	11777	11856	0			699
							256	4	12955	9							
02	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1205	1	19339	3	Y	2030	2105	0			624
							137	4	2233	9							
03	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	1372	1	21153	3	Y	2189	2212	0			601
							138	4	2408	9							
04	23700	X	23470	-0-	-230	-0-	1112	1	20040	3	Y	2018	2046	0			573
							98	4	2220	9							
*05	24490	X	23782	-0-	-708	-0-	1103	1	20524	3	Y	1857	1998	0			432
							112	4	2043	9							
06	23700	X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT					432

BLACKWELL-E-R-E (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51211	X	51211	-0-	-0-	-0-	8574	1	33055	3	Y	8359	8449	0			488
							387	4	9195	9							
02	33348	X	32614	-0-	-734	-0-	1825	1	29106	3	Y	1342	1417	0			413
							207	4	1476	9							
03	36921	X	35644	-0-	-1277	-0-	2077	1	31819	3	Y	1399	1428	0			384
							209	4	1539	9							
04	35730	X	33375	-0-	-2355	-0-	1684	1	30162	3	Y	1256	1284	0			356
							147	4	1382	9							
*05	36921	X	34283	-0-	-2638	-0-	1686	1	31142	3	Y	1167	1252	0			271
							171	4	1284	9							
06	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT					271

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69464	X	69464	-0-	-0-	-0-	14675	1	51117	3	Y	3338	3132	0			254
							3672	9									
02	43904	X	42952	-0-	-952	-0-	2845	1	40012	3	Y	86	269	0			71
							95	9									
03	48608	X	13276	-0-	-35332	-0-	1073	1	12058	3	Y	132	167	0			36
							145	9									
*04	47040	X	4445	-0-	-42595	-0-	337	1	4062	3	Y	42	69	0			9
							46	9									
05	48608	X	6431	-0-	-42177	-0-	681	1	5699	3	Y	46	45	0			10
							51	9									
06	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT					10

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 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	73316	X	73316	-0-	-0-	-0-	16331	1	56862	3	Y	112	107	0			8
							123	9									
02	49140	X	46157	-0-	-2983	-0-	3058	1	43009	3	Y	82	64	0			26
							90	9									
03	54405	X	51596	-0-	-2809	-0-	4148	1	46617	3	Y	755	574	0			207
							831	9									
*04	52650	X	48186	-0-	-4464	-0-	3633	1	43820	3	Y	666	711	0			162
							733	9									
05	54405	X	43700	-0-	-10705	-0-	4571	1	38267	3	Y	784	777	0			169
							862	9									
06	52650	X	NO RPT	-0-	-52650	-0-					Y	NO RPT					169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79082	X	79082	-0-	-0-	-0-	17478	1	60857	3	Y	679	643	0			50
							747	9									
02	51828	X	50516	-0-	-1312	-0-	3309	1	46558	3	Y	590	466	0			174
							649	9									
03	57381	X	54394	-0-	-2987	-0-	4445	1	49925	3	Y	22	190	0			6
							24	9									
*04	55530	X	51274	-0-	-4256	-0-	3927	1	47327	3	Y	18	20	0			4
							20	9									
05	57381	X	49456	-0-	-7925	-0-	5275	1	44120	3	Y	55	47	0			12
							61	9									
06	55530	X	NO RPT	-0-	-55530	-0-					Y	NO RPT					12

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	8087	1	31291	3	Y	7471	7560	0			434
							386	4	8218	9							
02	32172	X	30812	-0-	-1360	-0-	1723	1	27572	3	Y	1189	1254	0			369
							209	4	1308	9							
03	35619	X	33348	-0-	-2271	-0-	1940	1	29830	3	Y	1245	1272	0			342
							208	4	1370	9							
*04	34470	X	31232	-0-	-3238	-0-	1577	1	28345	3	Y	1058	1156	0			244
							146	4	1164	9							
05	35619	X	31944	-0-	-3675	-0-	1564	1	28992	3	Y	1110	1114	0			240
							167	4	1221	9							
06	34470	X	NO RPT	-0-	-34470	-0-					Y	NO RPT					240

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 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	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	5191	1	20218	3	Y	9963	10074	0			580
							225	4	10959	9							
02	21280	X	20369	-0-	-911	-0-	1077	1	17350	3	Y	1660	1726	0			514
							116	4	1826	9							
03	23560	X	21515	-0-	-2045	-0-	1190	1	18404	3	Y	1643	1706	0			451
							114	4	1807	9							
*04	22800	X	19817	-0-	-2983	-0-	951	1	17206	3	Y	1436	1548	0			339
							80	4	1580	9							
05	23560	X	19869	-0-	-3691	-0-	916	1	17118	3	Y	1587	1583	0			343
							89	4	1746	9							
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					343

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54844	X	54844	-0-	-0-	-0-	9103	1	35219	3	Y	9261	9385	0			534
							335	4	10187	9							
02	37212	X	33978	-0-	-3234	-0-	1897	1	30346	3	Y	1428	1520	0			442
							164	4	1571	9							
03	41199	X	36128	-0-	-5071	-0-	2100	1	32261	3	Y	1457	1499	0			400
							164	4	1603	9							
*04	39870	X	32723	-0-	-7147	-0-	1654	1	29674	3	Y	1161	1296	0			265
							118	4	1277	9							
05	41199	X	33477	-0-	-7722	-0-	1638	1	30330	3	Y	1247	1243	0			269
							137	4	1372	9							
06	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT					269

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	3514	1	13740	3	Y	11508	11611	0			677
							158	4	12659	9							
02	14896	X	14237	-0-	-659	-0-	711	1	11486	3	Y	1782	1902	0			557
							80	4	1960	9							
03	16492	X	14271	-0-	-2221	-0-	784	1	12100	3	Y	1190	1420	0			327
							78	4	1309	9							
*04	15960	X	13235	-0-	-2725	-0-	632	1	11401	3	Y	1043	1124	0			246
							55	4	1147	9							
05	16492	X	13507	-0-	-2985	-0-	620	1	11552	3	Y	1156	1152	0			250
							63	4	1272	9							
06	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					250

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 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	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	4103	1	16051	3	Y	10893	11029	0			631
							177	4	11982	9							
02	17472	X	16965	-0-	-507	-0-	875	1	14136	3	Y	1692	1793	0			530
							93	4	1861	9							
03	19344	X	17731	-0-	-1613	-0-	954	1	14807	3	Y	1708	1769	0			469
							91	4	1879	9							
*04	18720	X	16222	-0-	-2498	-0-	757	1	13734	3	Y	1516	1617	0			368
							63	4	1668	9							
05	19344	X	16678	-0-	-2666	-0-	756	1	14165	3	Y	1531	1568	0			331
							73	4	1684	9							
06	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					331

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	2151	1	8350	3	Y	4761	4820	0			276
							92	4	5237	9							
02	9604	X	7972	-0-	-1632	-0-	431	1	6898	3	Y	544	643	0			177
							45	4	598	9							
03	10664	X	8736	-0-	-1928	-0-	480	1	7452	3	Y	664	659	0			182
							74	4	730	9							
*04	10380	X	8365	-0-	-2015	-0-	406	1	7308	3	Y	561	614	0			129
							34	4	617	9							
05	10726	X	7453	-0-	-3273	-0-	345	1	6419	3	Y	596	596	0			129
							33	4	656	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					129

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	2293	1	16748	3	Y	12103	12250	0			702
							100	4	13313	9							
02	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	554	1	14689	3	Y	1984	2067	0			619
							69	4	2182	9							
03	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	661	1	15825	3	Y	2201	2216	0			604
							63	4	2421	9							
*04	18150	X	17742	-0-	-408	-0-	547	1	15034	3	Y	1931	2104	0			431
							37	4	2124	9							
05	18755	X	18126	-0-	-629	-0-	437	1	15470	3	Y	1980	1983	0			428
							41	4	2178	9							
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					428

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32834	X	32834	-0-	-0-	-0-	2714	1	19825	3	Y	9254	9365	0			537
							116	4	10179	9							
02	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	624	1	16557	3	Y	1459	1540	0			456
							76	4	1605	9							
03	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	754	1	18058	3	Y	1515	1555	0			416
							71	4	1667	9							
*04	19560	X	19029	-0-	-531	-0-	619	1	17003	3	Y	1241	1367	0			290
							42	4	1365	9							
05	20212	X	19279	-0-	-933	-0-	490	1	17322	3	Y	1293	1304	0			279
							45	4	1422	9							
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					279

KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 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	31775	X	19004	-0-	-12771	-0-	1754	1	12816	3	Y	3961	4205	0			182
							77	4	4357	9							
02	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	981	1	26026	3	Y	1215	1059	0			338
							122	4	1337	9							
03	29078	X	27281	-0-	-1797	-0-	1044	1	25014	3	Y	1021	1079	0			280
							100	4	1123	9							
*04	28140	X	21615	-0-	-6525	-0-	728	1	20003	3	Y	758	849	0			189
							50	4	834	9							
05	29078	X	23882	-0-	-5196	-0-	629	1	22247	3	Y	862	865	0			186
							58	4	948	9							
06	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					186

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		31857	-0-	31857	134420	2300	1	16805	3	Y	11495	11716	0			647
							107	4	12645	9							
02	151235	X	16815	-0-	-134420	-0-	535	1	14189	3	Y	1837	1909	0			575
							70	4	2021	9							
03	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	645	1	15445	3	Y	2054	2065	0			564
							66	4	2259	9							
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	533	1	14643	3	Y	1909	1931	0			542
							39	4	2100	9							
*05	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	423	1	14969	3	Y	1729	1866	0			405
							42	4	1902	9							
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					405

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	35899	-0-	-588	-0-	6516	1	25125	3	Y	3592	3735	0			184
							307	4	3951	9							
02	27692	X	23963	-0-	-3729	-0-	1373	1	21896	3	Y	482	515	0			151
							164	4	530	9							
03	30659	X	26693	-0-	-3966	-0-	1580	1	24244	3	Y	638	614	0			175
							167	4	702	9							
*04	29670	X	25761	-0-	-3909	-0-	1330	1	23831	3	Y	435	515	0			95
							121	4	479	9							
05	30659	X	27358	-0-	-3301	-0-	1322	1	24613	3	Y	1166	1009	0			252
							140	4	1283	9							
06	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT					252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	6472	1	24973	3	N	3904	3982	0			219
							327	4	4294	9							
02	30436	X	23735	-0-	-6701	-0-	1335	1	21361	3	N	785	748	0			256
							175	4	864	9							
03	31806	X	25792	-0-	-6014	-0-	1490	1	22950	3	N	1074	1035	0			295
							171	4	1181	9							
*04	34890	X	24181	-0-	-10709	-0-	1219	1	21938	3	N	823	936	0			182
							119	4	905	9							
05	36053	X	23873	-0-	-12180	-0-	1161	1	21577	3	N	913	898	0			197
							131	4	1004	9							
06	34890	X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					N	NO RPT					197

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	3566	1	13806	3	Y	6639	6762	0			375
							157	4	7303	9							
02	15008	X	13897	-0-	-1111	-0-	743	1	11899	3	Y	1067	1110	0			332
							81	4	1174	9							
03	16616	X	14789	-0-	-1827	-0-	826	1	12702	3	Y	1074	1111	0			295
							80	4	1181	9							
*04	16080	X	13544	-0-	-2536	-0-	659	1	11850	3	Y	890	985	0			200
							56	4	979	9							
05	16616	X	11604	-0-	-5012	-0-	554	1	10259	3	Y	669	724	0			145
							55	4	736	9							
06	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					145

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 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	44433	X	44433	-0-	-0-	-0-	7389	1	28551	3	Y	7410	7569	0			413
							342	4	8151	9							
02	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	1491	1	23802	3	Y	925	1054	0			284
							174	4	1018	9							
03	28799	X	27773	-0-	-1026	-0-	1603	1	24634	3	Y	1245	1187	0			342
							166	4	1370	9							
*04	27870	X	18878	-0-	-8992	-0-	951	1	17079	3	Y	694	954	0			82
							85	4	763	9							
05	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	1415	1	26259	3	Y	1335	1129	0			288
							147	4	1469	9							
06	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					288

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49786	X	41242	-0-	-8544	-0-	6922	1	26748	3	Y	6594	6635	0			392
							319	4	7253	9							
02	34972	X	27292	-0-	-7680	-0-	1488	1	23857	3	Y	1613	1507	0			498
							173	4	1774	9							
03	38719	X	29203	-0-	-9516	-0-	1695	1	26031	3	Y	1184	1357	0			325
							175	4	1302	9							
*04	37470	X	27739	-0-	-9731	-0-	1403	1	25177	3	Y	940	1052	0			213
							125	4	1034	9							
05	38719	X	30843	-0-	-7876	-0-	1508	1	27926	3	Y	1139	1106	0			246
							156	4	1253	9							
06	37470	X	NO RPT	-0-	-37470	-0-					Y	NO RPT					246

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42885	X	42885	-0-	-0-	-0-	6434	1	24915	3	Y	10237	10418	0			580
							275	4	11261	9							
02	26012	X	24732	-0-	-1280	-0-	1348	1	21574	3	Y	1516	1607	0			489
							142	4	1668	9							
03	28799	X	26688	-0-	-2111	-0-	1502	1	23109	3	Y	1760	1766	0			483
							141	4	1936	9							
*04	27870	X	24622	-0-	-3248	-0-	1206	1	21692	3	Y	1476	1617	0			342
							100	4	1624	9							
05	28799	X	24175	-0-	-4624	-0-	1144	1	21230	3	Y	1537	1547	0			332
							110	4	1691	9							
06	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					332

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 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	82478	X	82478	-0-	-0-	-0-	10425	1	35850	3	Y	31813	32476	0			1778
							736	4	473	5							
02	42168	X	34394	-0-	-7774	-0-	2378	1	23425	3	Y	4531	4875	0			1434
							363	4	3244	5							
03	46686	X	36603	-0-	-10083	-0-	2584	1	27505	3	Y	4368	4603	0			1199
							353	4	1356	5							
*04	45180	X	22445	-0-	-22735	-0-	1155	1	17434	3	Y	2436	2944	0			691
							104	4	1072	5							
*05	46686	X	31672	-0-	-15014	-0-	1293	1	26347	3	Y	3536	3462	0			765
							129	4	13	5							
06	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					Y	NO RPT					765

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97759	X	97759	-0-	-0-	-0-	12440	1	43330	3	Y	36866	37482	0			2098
							867	4	569	5							
02	49224	X	40616	-0-	-8608	-0-	2655	1	28479	3	Y	4640	5268	0			1470
							429	4	3949	5							
03	54498	X	42594	-0-	-11904	-0-	2871	1	31580	3	Y	5639	5561	0			1548
							392	4	1548	5							
*04	52740	X	23943	-0-	-28797	-0-	1282	1	18550	3	Y	2606	3432	0			722
							106	4	1138	5							
05	54498	X	31886	-0-	-22612	-0-	1321	1	26847	3	Y	3255	3274	0			703
							124	4	13	5							
06	52740	X	NO RPT	-0-	-52740	-0-					Y	NO RPT					703

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61396	X	61396	-0-	-0-	-0-	8342	1	30258	3	Y	19792	20194	0			1109
							624	4	401	5							
02	34944	X	27086	-0-	-7858	-0-	2039	1	19079	3	Y	2742	2985	0			866
							297	4	2655	5							
03	38688	X	27097	-0-	-11591	-0-	2762	1	20274	3	Y	2544	2712	0			698
							261	4	1002	5							
*04	37440	X	17001	-0-	-20439	-0-	1073	1	12732	3	Y	2128	2206	0			620
							76	4	779	5							
05	38688	X	11190	-0-	-27498	-0-	493	1	9346	3	Y	1182	1547	0			255
							46	4	5	5							
06	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					255

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47926	X	45881	-0-	-2045	-0-	8273	1	22094	3	Y	13421	13591	0			777
							460	4	291	5							
02	29764	X	21062	-0-	-8702	-0-	1692	1	14561	3	Y	2341	2386	0			732
							228	4	2006	5							
03	32953	X	21941	-0-	-11012	-0-	1822	1	16784	3	Y	2083	2243	0			572
							219	4	825	5							
*04	31890	X	14213	-0-	-17677	-0-	844	1	11184	3	Y	1302	1510	0			364
							68	4	685	5							
05	32953	X	10855	-0-	-22098	-0-	477	1	9459	3	Y	788	982	0			170
							47	4	5	5							
06	31890	X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT					170

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 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
01	53028	X	53028	-0-	-0-	-0-	7328	1	25349	3	Y	17698	18019	0			1001
							546	4	337	5							
02	27664	X	25502	-0-	-2162	-0-	1401	1	18471	3	Y	2496	2705	0			792
							302	4	2582	5							
03	30628	X	26777	-0-	-3851	-0-	1515	1	20782	3	Y	2882	2883	0			791
							281	4	1029	5							
*04	29640	X	16241	-0-	-13399	-0-	802	1	12971	3	Y	1441	1837	0			395
							82	4	801	5							
05	30628	X	18658	-0-	-11970	-0-	851	1	16018	3	Y	1542	1604	0			333
							85	4	8	5							
06	29640	X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					333

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13881 - 23875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169043	X	126620	-0-	-42423	-0-	11638	1	85047	3	Y	26615	27118	0			1500
							658	4	29277	9							
02	DLQ G-10		75813	-0-	75813	75813	2586	1	68673	3	Y	3764	4067	0			1197
							414	4	4140	9							
03	DLQ G-10		74291	-0-	74291	150104	2798	1	66978	3	Y	3789	3946	0			1040
							347	4	4168	9							
04	DLQ G-10		63452	-0-	63452	213556	2096	1	57584	3	Y	3261	3376	0			925
							185	4	3587	9							
*05	DLQ G-10		64086	-0-	64086	277642	1663	1	58819	3	Y	3095	3302	0			718
							199	4	3405	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	277642					Y	NO RPT					718

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 14000 PERF.14132 - 24344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323733	X	165661	-0-	-158072	-0-	18278	1	133665	3	Y	11488	11501	0			697
							1081	4	12637	9							
02	DLQ G-10		117855	-0-	117855	117855	4202	1	111577	3	Y	1246	1548	0			395
							705	4	1371	9							
03	DLQ G-10		109552	-0-	109552	227407	4309	1	103173	3	Y	1374	1392	0			377
							559	4	1511	9							
04	DLQ G-10		91277	-0-	91277	318684	3146	1	86444	3	Y	1269	1286	0			360
							291	4	1396	9							
*05	DLQ G-10		14820	-0-	14820	333504	402	1	14224	3	Y	131	444	0			47
							50	4	144	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	333504					Y	NO RPT					47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406131	X	170975	-0-	-235156	-0-	18473	1	134847	3	Y	15022	15224	0			867
							1131	4	16524	9							
02	DLQ G-10		111145	-0-	111145	111145	3927	1	104197	3	Y	2126	2315	0			678
							682	4	2339	9							
03	DLQ G-10		109070	-0-	109070	220215	4257	1	101854	3	Y	2170	2252	0			596
							572	4	2387	9							
04	DLQ G-10		94062	-0-	94062	314277	3221	1	88463	3	Y	1882	1944	0			534
							308	4	2070	9							
*05	DLQ G-10		90661	-0-	90661	404938	2429	1	86031	3	Y	1714	1850	0			398
							316	4	1885	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	404938					Y	NO RPT					398

GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166439	X	90857	-0-	-75582	-0-	9327	1	68111	3	Y	11687	11881	0			665
							563	4	12856	9							
02	DLQ G-10		57027	-0-	57027	57027	1988	1	52772	3	Y	1752	1865	0			552
							340	4	1927	9							
03	DLQ G-10		55781	-0-	55781	112808	2147	1	51383	3	Y	1788	1849	0			491
							284	4	1967	9							
*04	DLQ G-10		47593	-0-	47593	160401	1611	1	44249	3	Y	1437	1600	0			328
							152	4	1581	9							
05	DLQ G-10		46474	-0-	46474	206875	1225	1	43341	3	Y	1592	1576	0			344
							157	4	1751	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	206875					Y	NO RPT					344

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149544	X	98590	-0-	-50954	-0-	8807	1	64300	3	Y	22678	22828	0			1346
							537	4	24946	9							
02	74536	X	56693	-0-	-17843	-0-	1910	1	50684	3	Y	3426	3688	0			1084
							330	4	3769	9							
03	82522	X	54720	-0-	-27802	-0-	2031	1	48611	3	Y	3460	3594	0			950
							272	4	3806	9							
*04	79860	X	46522	-0-	-33338	-0-	1519	1	41719	3	Y	2854	3161	0			643
							145	4	3139	9							
05	82522	X	47220	-0-	-35302	-0-	1202	1	42496	3	Y	3060	3042	0			661
							156	4	3366	9							
06	79860	X	NO RPT	-0-	-79860	-0-					Y	NO RPT					661

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269111	X	156017	-0-	-113094	-0-	17821	1	129829	3	Y	6620	6939	0			326
							1085	4	7282	9							
02	DLQ G-10		111524	-0-	111524	111524	3980	1	105609	3	Y	1136	1100	0			362
							685	4	1250	9							
03	DLQ G-10		104496	-0-	104496	216020	4118	1	98507	3	Y	1203	1235	0			330
							548	4	1323	9							
*04	DLQ G-10		86836	-0-	86836	302856	3001	1	82428	3	Y	1020	1111	0			239
							285	4	1122	9							
05	DLQ G-10		72691	-0-	72691	375547	1960	1	69302	3	Y	1070	1078	0			231
							252	4	1177	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	375547					Y	NO RPT					231

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171299	X	171299	-0-	-0-	-0-	6071	1	160005	3	N	3645	3942	0			1111
							1213	4	4010	9							
02	270480	X	135735	-0-	-134745	-0-	4788	1	127399	3	N	2540	2839	0			812
							754	4	2794	9							
03	244683	X	130944	-0-	-113739	-0-	5108	1	122430	3	N	2531	2648	0			695
							622	4	2784	9							
*04	219990	X	110559	-0-	-109431	-0-	3786	1	104138	3	N	2097	2286	0			506
							328	4	2307	9							
05	171306	X	110969	-0-	-60337	-0-	2964	1	104985	3	N	2428	2410	0			524
							349	4	2671	9							
06	165780	X	NO RPT	-0-	-165780	-0-					N	NO RPT					524

BLUHM-EVANG (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 301418 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 13352 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-					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-

BLUHM-EVANG (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 301419 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 13359 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-					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-

BLUH-STRM-BUZZV-USZ-FURL (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 301425 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 13269 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-					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-

BLUHM-EVANG (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 301525 COMPL. DATE 11/27/2025 TOTAL DEPTH 13321 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-					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-

BLUHM-EVANG (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 301526 COMPL. DATE 12/06/2025 TOTAL DEPTH 13264 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-					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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CRK-EVANG (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 301554 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13818 - 21996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

BLUHM-STRM-USZ-FURLOW (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 301646 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13299 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

ESCONDIDO CRK-EVANG (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 301681 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13071 - 13191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

STRM-BLUHM-EVANG-FURLOW (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 301902 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 13299 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 301962 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 12921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 302003 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 12924 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
YELLOW JACKET WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90458	X	87288	-0-		-3170	-0-	315 110	1 9	86863	3	Y	100	96	1			62
02	DLQ G-10		72280	-0-		72280	72280	374 161	1 9	71745	3	Y	146	107	1			101
03	DLQ G-10		70735	-0-		70735	143015	283 66	1 9	70386	3	Y	60					161
04	DLQ G-10		65021	-0-		65021	208036	196 83	1 9	64742	3	Y	75	96	1	1	8	139
05	269698	X	61662	-0-		-208036	-0-	178 10	1 9	61474	3	Y	9					148
06	64200	X	55233	-0-		-8967	-0-	286 96	1 9	54851	3	Y	87	181	1			54

YELLOW JACKET WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162161	X	99087	-0-		-63074	-0-	358 78	1 9	98651	3	Y	71	96	1			44
02	DLQ G-10		82510	-0-		82510	82510	427 147	1 9	81936	3	Y	134	85	1			93
03	DLQ G-10		80809	-0-		80809	163319	324 53	1 9	80432	3	Y	48					141
04	DLQ G-10		73541	-0-		73541	236860	222 95	1 9	73224	3	Y	86	86	1			141
05	308266	X	71406	-0-		-236860	-0-	206 18	1 9	71182	3	Y	16					157
06	73530	X	66017	-0-		-7513	-0-	342 91	1 9	65584	3	Y	83	188	1			52

CICADA WELL #: 1H RRCID -> 300334 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13605 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		22767	-0-		22767	24504	21 114	1 9	22632	3	Y	104	67	1			37
02	SHUT IN		48472	-0-		48472	72976	55 402	1 9	48015	3	Y	365	217	1			185
03	182980	X	110004	-0-		-72976	-0-	143 362	1 9	109499	3	Y	329	429	1			85
04	114360	X	104254	-0-		-10106	-0-	282 424	1 9	103548	3	Y	385	354	1	20	8	96
*05	99338	X	99338	-0-		-0-	-0-	266 338	1 9	98734	3	Y	307	191	1	3	8	209
*06	106470	X	88674	-0-		-17796	-0-	273 257	1 9	88144	3	Y	234	285	1			158

CICADA WELL #: 2H RRCID -> 300335 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13763 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		92526	-0-		92526	95837	84 549	1 9	91893	3	Y	499	320	1			179
02	SHUT IN		30171	-0-		30171	126008	34 262	1 9	29875	3	Y	238	296	1			121
03	224565	X	98557	-0-		-126008	-0-	127 527	1 9	97903	3	Y	479	477	1			123
04	122910	X	102685	-0-		-20225	-0-	278 398	1 9	102009	3	Y	362	388	1	2	8	95
*05	127007	X	97848	-0-		-29159	-0-	262 316	1 9	97270	3	Y	287	184	1			198
*06	95370	X	88302	-0-		-7068	-0-	272 252	1 9	87778	3	Y	229	272	1			155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
CENTIPEDE NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300453 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13160 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		185489	-0-	185489	185489	139	1	183633	3	Y	1561	1129	1			432
							1717	9									
02	SHUT IN		129913	-0-	129913	315402	224	1	128605	3	Y	985	1135	1			282
							1084	9									
03	434058	X	118656	-0-	-315402	-0-	180	1	117412	3	Y	967	1135	1			114
							1064	9									
04	10201076	X	10201076	-0-	-0-	-0-	164	1	10199955	3	Y	870	765	1			219
							957	9									
*05	98071	X	98071	-0-	-0-	-0-	149	1	97127	3	Y	723	554	1			388
							795	9									
*06	94590	X	89410	-0-	-5180	-0-	165	1	88540	3	Y	641	561	1			468
							705	9									

CENTIPEDE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300454 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13370 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		274896	-0-	274896	274896	208	1	274632	3	Y	51	37	1			14
							56	9									
02	SHUT IN		149580	-0-	149580	424476	260	1	149318	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
03	546882	X	122406	-0-	-424476	-0-	188	1	122218	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	10663427	X	10663427	-0-	-0-	-0-	172	1	10663255	3	Y	-0-					-0-
*05	101587	X	99290	-0-	-2297	-0-	152	1	99138	3	Y	-0-					-0-
*06	98310	X	90005	-0-	-8305	-0-	168	1	89837	3	Y	-0-					-0-

LOCUST WELL #: 1H RRCID -> 300674 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 13884 PERF.13794 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36271	-0-	36271	41892	33	1	36238	3	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		45811	-0-	45811	87703	53	1	45758	3	Y	-0-					-0-
03	200530	X	112827	-0-	-87703	-0-	147	1	112680	3	Y	-0-					-0-
04	128790	X	125490	-0-	-3300	-0-	341	1	125147	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	133083	X	104847	-0-	-28236	-0-	282	1	104565	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	109200	X	87472	-0-	-21728	-0-	270	1	87202	3	Y	-0-					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	7	7	1			8
							2	4	8	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	67	1	212	2	N	18	18	1			8
							5	4	20	9							
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	299	299	1			8
							329	9									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	95	95	1			8
							105	9									

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	992	X	63	-0-	-929	-0-	7	1	55	2	N	-0-					194
							1	4									
02	896	X	416	-0-	-480	-0-	62	1	352	2	N	-0-					194
							2	4									
03	992	X	362	-0-	-630	-0-	75	1	286	2	N	-0-					194
							1	4									
04	960	X	100	-0-	-860	-0-	23	1	75	2	N	-0-					194
							2	4									
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					194
*06	450	X	251	-0-	-199	-0-	33	1	217	2	N	-0-					194
							1	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	285	1	2310	2	N	95					207
							28	4	105	9							
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	360	1	2048	2	N	91					298
							10	4	100	9							
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	217	1	823	2	N	111					409
							4	4	122	9							
04	450	N	141	-0-	-309	-0-	33	1	106	2	N	-0-					409
							2	4									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	880	2	5	4	N	29	183	1			255
							32	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	2	N	70					325
							6	4	77	9							

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

MCCARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

01	37448	X	31212	-0-	-6236	-0-	42	1	30829	3	N	310	380	1	3	8	952
							341	9									
02	34328	X	17447	-0-	-16881	-0-	44	1	17207	3	N	178	6	8			1124
							196	9									
03	38006	X	28884	-0-	-9122	-0-	32	1	28658	3	N	176	377	1	2	8	921
							194	9									
04	36780	X	31444	-0-	-5336	-0-	86	1	31140	3	N	198	187	1	3	8	929
							218	9									
05	32085	X	27804	-0-	-4281	-0-	92	1	27416	3	N	269	197	1	2	8	999
							296	9									
06	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					N	NO RPT					999

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
SKY CITY A WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	44165	-0-	-5776	-0-	282	1	43023	3	Y	629	680	1	4	8	2193
							168	4	692	9							
02	45108	X	29978	-0-	-15130	-0-	183	1	28470	3	Y	1094	1057	1	3	8	2227
							122	4	1203	9							
03	36053	X	13306	-0-	-22747	-0-	70	1	12995	3	Y	165	226	1	1	8	2165
							59	4	182	9							
04	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	356	1	43806	3	Y	443	436	1	4	8	2168
							193	4	487	9							
05	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	387	1	44780	3	Y	942	909	1	2	8	2199
							174	4	1036	9							
06	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					Y	NO RPT					2199

SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	8867	-0-	-46685	-0-	55	1	8605	3	Y	161	269	1	2	8	2265
							30	4	177	9							
02	50176	X	-0-	-0-	-50176	-0-					Y	-0-	15	1			2250
03	27621	X	10028	-0-	-17593	-0-	59	1	9746	3	Y	164	153	1			2261
							43	4	180	9							
04	55772	X	55772	-0-	-0-	-0-	457	1	54758	3	Y	281	277	1	6	8	2259
							248	4	309	9							
05	52652	X	52652	-0-	-0-	-0-	472	1	51669	3	Y	272	271	1	3	8	2257
							212	4	299	9							
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					2257

SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	197	1	38721	3	Y	140	190	1	7	8	624
							43	4	154	9							
02	31864	X	28793	-0-	-3071	-0-	252	1	28470	3	Y	32	10	8			646
							36	4	35	9							
03	39804	X	13326	-0-	-26478	-0-	262	1	12995	3	Y	20	3	8			663
							47	4	22	9							
04	38520	X	33211	-0-	-5309	-0-	86	1	32855	3	Y	181	186	1	4	8	654
							71	4	199	9							
05	39804	X	34614	-0-	-5190	-0-	12	1	34446	3	Y	96	2	8			748
							50	4	106	9							
06	37860	X	NO RPT	-0-	-37860	-0-					Y	NO RPT					748

BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67035	X	67035	-0-	-0-	-0-	615	1	65512	3	Y	663	790	1	6	8	1123
							179	4	729	9							
02	73024	X	41304	-0-	-31720	-0-	396	1	40149	3	Y	511	478	1	17	8	1139
							197	4	562	9							
03	80848	X	29308	-0-	-51540	-0-	139	1	28658	3	Y	328	271	1	4	8	1192
							150	4	361	9							
04	72240	X	67895	-0-	-4345	-0-	565	1	66172	3	Y	575	574	1	9	8	1184
							525	4	633	9							
05	76946	X	76946	-0-	-0-	-0-	823	1	74414	3	Y	858	821	1	4	8	1217
							765	4	944	9							
06	64860	X	NO RPT	-0-	-64860	-0-					Y	NO RPT					1217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	19691	-0-	-7589	-0-	230	1	19268	3	Y	148	205	1	2	8	183
							30	4	163	9							
02	24640	X	8991	-0-	-15649	-0-	94	1	8603	3	Y	221	210	1	7	8	187
							51	4	243	9							
03	27280	X	8049	-0-	-19231	-0-	58	1	7816	3	Y	142	149	1	2	8	178
							19	4	156	9							
04	24000	X	20477	-0-	-3523	-0-	198	1	19462	3	Y	685	667	1	3	8	193
							63	4	754	9							
05	20057	X	16157	-0-	-3900	-0-	164	1	15666	3	Y	235	239	1			189
							68	4	259	9							
06	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					189

BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58342	X	43340	-0-	-15002	-0-	462	1	42390	3	Y	409	446	1	6	8	1014
							38	4	450	9							
02	52696	X	8929	-0-	-43767	-0-	77	1	8603	3	Y	194	204	1	3	8	1001
							36	4	213	9							
03	58342	X	21398	-0-	-36944	-0-	137	1	20842	3	Y	338	319	1	1	8	1019
							47	4	372	9							
04	55920	X	47875	-0-	-8045	-0-	474	1	46710	3	Y	488	504	1	9	8	994
							154	4	537	9							
05	48037	X	48037	-0-	-0-	-0-	456	1	46998	3	Y	348	329	1	3	8	1010
							200	4	383	9							
06	41940	X	NO RPT	-0-	-41940	-0-					Y	NO RPT					1010

BUMBLE BEE WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	318	1	34683	3	Y	574	691	1	2	8	1004
							92	4	631	9							
02	37492	X	23588	-0-	-13904	-0-	216	1	22942	3	Y	288	287	1	7	8	998
							113	4	317	9							
03	41509	X	16239	-0-	-25270	-0-	95	1	15632	3	Y	404	292	1	2	8	1108
							68	4	444	9							
04	40170	X	36211	-0-	-3959	-0-	310	1	35032	3	Y	537	554	1	3	8	1088
							278	4	591	9							
05	35712	X	32413	-0-	-3299	-0-	259	1	31332	3	Y	460	498	1	1	8	1049
							316	4	506	9							
06	34560	X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					Y	NO RPT					1049

KENEDY UNIT WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 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	55614	X	40975	-0-	-14639	-0-	1836	1	37687	3	Y	1184	1378	1			956
							150	4	1302	9							
02	47040	X	32580	-0-	-14460	-0-	1031	1	30453	3	Y	868	880	1			944
							141	4	955	9							
03	50499	X	16626	-0-	-33873	-0-	321	1	15935	3	Y	280	259	1			965
							62	4	308	9							
04	46590	X	42228	-0-	-4362	-0-	1204	1	39670	3	Y	831	896	1			900
							440	4	914	9							
05	43555	X	38460	-0-	-5095	-0-	1267	1	35933	3	Y	968	918	1			950
							195	4	1065	9							
06	39660	X	NO RPT	-0-	-39660	-0-					Y	NO RPT					950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	28101	-0-	-13935	-0-	1136	1	26557	3	Y	285	330	1			1002
							94	4	314	9							
02	37968	X	27531	-0-	-10437	-0-	890	1	26256	3	Y	240	240	1			1002
							121	4	264	9							
03	38347	X	14640	-0-	-23707	-0-	288	1	14135	3	Y	148	117	1			1033
							54	4	163	9							
04	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	1012	1	33390	3	Y	807	802	1			1038
							370	4	888	9							
05	31682	X	30598	-0-	-1084	-0-	1014	1	29011	3	Y	379	393	1			1024
							156	4	417	9							
06	29490	X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					Y	NO RPT					1024

GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 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	57970	X	25558	-0-	-32412	-0-	1365	1	23404	3	Y	717	664	1			1652
							789	9									
02	41692	X	24066	-0-	-17626	-0-	750	1	22514	3	Y	729	804	1			1577
							802	9									
03	40579	X	20006	-0-	-20573	-0-	439	1	18648	3	Y	835	764	1			1648
							919	9									
04	30720	X	28511	-0-	-2209	-0-	1412	1	25883	3	Y	1105	1103	1			1650
							1216	9									
05	31093	X	26799	-0-	-4294	-0-	1521	1	24051	3	Y	1115	1098	1			1667
							1227	9									
06	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					1667

GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	29852	-0-	-20399	-0-	1420	1	27004	3	Y	1298	1155	1			2939
							1428	9									
02	49644	X	28447	-0-	-21197	-0-	885	1	25978	3	Y	1440	1555	1			2824
							1584	9									
03	49476	X	21970	-0-	-27506	-0-	487	1	20343	3	Y	1036	994	1			2866
							1140	9									
04	38580	X	34224	-0-	-4356	-0-	1699	1	31060	3	Y	1332	1342	1			2856
							1465	9									
05	38440	X	32506	-0-	-5934	-0-	1818	1	29205	3	Y	1348	1328	1			2876
							1483	9									
06	30480	X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT					2876

GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	35111	-0-	-384	-0-	861	1	32405	3	Y	1539	1453	1			1996
							152	4	1693	9							
02	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	992	1	31173	3	Y	1578	1560	1			2014
							73	4	1736	9							
03	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	1918	1	32210	3	Y	1851	1992	1			1873
							196	4	2036	9							
04	33990	X	31235	-0-	-2755	-0-	1707	1	27608	3	Y	1512	1469	1			1916
							257	4	1663	9							
05	37603	X	32837	-0-	-4766	-0-	1817	1	29205	3	Y	1555	1627	1			1844
							104	4	1711	9							
06	36390	X	NO RPT	-0-	-36390	-0-					Y	NO RPT					1844

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 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	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	789	1	28804	3	Y	1878	1706	1			1914
							124	4	2066	9							
02	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	914	1	29441	3	Y	2044	1995	1			1963
							67	4	2248	9							
03	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	1764	1	30515	3	Y	1379	1619	1			1723
							183	4	1517	9							
04	30750	X	26850	-0-	-3900	-0-	1495	1	24157	3	Y	895	895	1			1723
							213	4	985	9							
05	36177	X	28566	-0-	-7611	-0-	1640	1	25769	3	Y	965	1008	1			1680
							95	4	1062	9							
06	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					1680

GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 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
01	77314	X	72139	-0-	-5175	-0-	2072	1	68411	3	Y	1218	1225	1			1412
							316	4	1340	9							
02	67778	X	67778	-0-	-0-	-0-	1963	1	64078	3	Y	1451	1418	1			1445
							141	4	1596	9							
03	74405	X	74405	-0-	-0-	-0-	4140	1	67811	3	Y	1852	1969	1			1328
							417	4	2037	9							
04	69845	X	69845	-0-	-0-	-0-	3783	1	63845	3	Y	1497	1454	1			1371
							570	4	1647	9							
05	75051	X	69654	-0-	-5397	-0-	3995	1	63565	3	Y	1695	1757	1			1309
							229	4	1865	9							
06	72630	X	NO RPT	-0-	-72630	-0-					Y	NO RPT					1309

BUMBLE BEE B WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96813	X	91092	-0-	-5721	-0-	986	1	88633	3	Y	1218	1396	1	3	8	1640
							133	4	1340	9							
02	108721	X	108721	-0-	-0-	-0-	907	1	106109	3	Y	1110	1082	1	16	8	1652
							484	4	1221	9							
03	133020	X	133020	-0-	-0-	-0-	1038	1	130263	3	Y	1109	1093	1	3	8	1665
							499	4	1220	9							
04	115169	X	115169	-0-	-0-	-0-	1112	1	112882	3	Y	751	859	1	9	8	1548
							349	4	826	9							
05	118451	X	108366	-0-	-10085	-0-	1047	1	105746	3	Y	1006	918	1	5	8	1631
							466	4	1107	9							
06	114630	X	NO RPT	-0-	-114630	-0-					Y	NO RPT					1631

BUMBLE BEE B WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80414	X	63497	-0-	-16917	-0-	732	1	61658	3	Y	928	1117	1	9	8	1240
							86	4	1021	9							
02	71064	X	58725	-0-	-12339	-0-	505	1	57356	3	Y	539	558	1	47	8	1174
							271	4	593	9							
03	72447	X	18608	-0-	-53839	-0-	119	1	18237	3	Y	183	224	1	8	8	1125
							51	4	201	9							
04	68820	X	47983	-0-	-20837	-0-	482	1	46710	3	Y	575	574	1	8	8	1118
							158	4	633	9							
05	68107	X	64875	-0-	-3232	-0-	647	1	62664	3	Y	1159	1037	1	3	8	1237
							289	4	1275	9							
06	62910	X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					Y	NO RPT					1237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE B WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 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	52204	X	42911	-0-	-9293	-0-	433	1	42390	3	Y	34	57	1	6	8	183
							51	4	37	9							
02	47152	X	26214	-0-	-20938	-0-	240	1	25810	3	Y	28	13	1	28	8	170
							133	4	31	9							
03	49383	X	10553	-0-	-38830	-0-	84	1	10421	3	Y	15	15	1	5	8	165
							31	4	17	9							
04	41940	X	31588	-0-	-10352	-0-	318	1	31140	3	Y	25	26	1	8	8	156
							102	4	28	9							
05	43338	X	27921	-0-	-15417	-0-	292	1	27416	3	Y	77	69	1	2	8	162
							128	4	85	9							
06	41520	X	NO RPT	-0-	-41520	-0-					Y	NO RPT					162

WINDHAM A WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103912	X	67280	-0-	-36632	-0-	127	1	64745	3	Y	2189	2304	1	4	8	836
							2408	9									
02	83160	X	59890	-0-	-23270	-0-	94	1	57407	3	Y	2172	2061	1			947
							2389	9									
03	86490	X	70118	-0-	-16372	-0-	129	1	67551	3	Y	2216	2230	1			933
							2438	9									
04	72900	X	62272	-0-	-10628	-0-	114	1	59914	3	Y	2040	2060	1	4	8	909
							2244	9									
05	67363	X	61368	-0-	-5995	-0-	117	1	58923	3	Y	2116	2122	1	2	8	901
							2328	9									
06	67860	X	NO RPT	-0-	-67860	-0-					Y	NO RPT					901

WINDHAM A WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77345	X	51676	-0-	-25669	-0-	93	1	49997	3	Y	1442	1509	1	2	8	431
							1586	9									
02	61936	X	46787	-0-	-15149	-0-	74	1	45422	3	Y	1174	1120	1	15	8	470
							1291	9									
03	64077	X	47294	-0-	-16783	-0-	85	1	46072	3	Y	1034	1052	1	4	8	448
							1137	9									
04	60120	X	45042	-0-	-15078	-0-	79	1	43909	3	Y	958	968	1	3	8	435
							1054	9									
05	51801	X	48383	-0-	-3418	-0-	94	1	47222	3	Y	970	974	1			431
							1067	9									
06	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					Y	NO RPT					431

WINDHAM A WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 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	93124	X	55558	-0-	-37566	-0-	109	1	54200	3	Y	1135	1197	1	2	8	510
							1249	9									
02	73808	X	49838	-0-	-23970	-0-	80	1	48429	3	Y	1208	1144	1	10	8	564
							1329	9									
03	76043	X	56517	-0-	-19526	-0-	101	1	54889	3	Y	1388	1387	1	3	8	562
							1527	9									
04	68160	X	51234	-0-	-16926	-0-	90	1	49854	3	Y	1173	1191	1	2	8	542
							1290	9									
05	55895	X	55895	-0-	-0-	-0-	107	1	54387	3	Y	1274	1276	1			540
							1401	9									
06	54690	X	NO RPT	-0-	-54690	-0-					Y	NO RPT					540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
WINDHAM A WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92907	X	60237	-0-	-32670	-0-	109 1136	1 9	58992	3	Y	1033	1086	1	3	8	1067
02	72884	X	53965	-0-	-18919	-0-	85 1172	1 9	52708	3	Y	1065	1010	1	22	8	1100
03	73439	X	48668	-0-	-24771	-0-	86 1431	1 9	47151	3	Y	1301	1295	1	6	8	1100
04	69120	X	50692	-0-	-18428	-0-	89 1133	1 9	49470	3	Y	1030	1050	1	4	8	1076
05	60233	X	51550	-0-	-8683	-0-	97 1157	1 9	50296	3	Y	1052	1056	1	1	8	1071
06	58290	X	NO RPT	-0-	-58290	-0-					Y	NO RPT					1071

MCCARN B WELL #: 3H RRCID -> 299764 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13255 PERF.13453 - 21084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190774	X	113217	-0-	-77557	-0-	200 283	1 9	112734	3	Y	257	293	1	8	8	109
02	157948	X	59060	-0-	-98888	-0-	92 239	1 9	58729	3	Y	217	235	1	29	8	62
03	157387	X	89708	-0-	-67679	-0-	171 222	1 9	89315	3	Y	202	151	1	7	8	106
04	152310	X	84049	-0-	-68261	-0-	167 186	1 9	83696	3	Y	169	172	1	12	8	91
05	157387	X	17270	-0-	-140117	-0-	26 36	1 9	17208	3	Y	33	96	1	2	8	26
06	109560	X	NO RPT	-0-	-109560	-0-					Y	NO RPT					26

MCCARN B WELL #: 2H RRCID -> 299765 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13326 - 21497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208258	X	77634	-0-	-130624	-0-	141 167	1 9	77326	3	Y	152	177	1	10	8	55
02	188104	X	105195	-0-	-82909	-0-	173 336	1 9	104686	3	Y	305	237	1	60	8	63
03	208258	X	91220	-0-	-117038	-0-	173 193	1 9	90854	3	Y	175	132	1	14	8	92
04	148110	X	4063	-0-	-144047	-0-	6 30	1 9	4027	3	Y	27	77	1	1	8	41
05	153047	X	84967	-0-	-68080	-0-	168 212	1 9	84587	3	Y	193	181	1	5	8	48
06	112710	X	NO RPT	-0-	-112710	-0-					Y	NO RPT					48

MCCARN A2 WELL #: 2H RRCID -> 299767 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13307 - 22829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239227	X	138320	-0-	-100907	-0-	270 180	1 9	137870	3	Y	164	163	1	9	8	53
02	208460	X	113403	-0-	-95057	-0-	185 217	1 9	113001	3	Y	197	161	1	46	8	43
03	230795	X	108215	-0-	-122580	-0-	207 154	1 9	107854	3	Y	140	101	1	11	8	71
04	199710	X	100541	-0-	-99169	-0-	201 136	1 9	100204	3	Y	124	120	1	12	8	63
05	166408	X	91424	-0-	-74984	-0-	183 99	1 9	91142	3	Y	90	118	1	4	8	31
06	133860	X	NO RPT	-0-	-133860	-0-					Y	NO RPT					31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
SKY MCCARN WELL #: 4H RRCID -> 301293 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13055 - 26844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		346307	-0-	346307	470770	2232	1	339884	3	Y	3732	3969	1	22	8	216
							86	4	4105	9							
02	0		304881	-0-	304881	775651	1750	1	298937	3	Y	2630	2527	1	131	8	188
							1301	4	2893	9							
03	1070176	X	294525	-0-	-775651	-0-	1084	1	289133	3	Y	2874	2813	1	24	8	225
							1147	4	3161	9							
04	339120	X	239468	-0-	-99652	-0-	1909	1	233632	3	Y	2624	2669	1	25	8	155
							1041	4	2886	9							
05	350424	X	214786	-0-	-135638	-0-	1873	1	210121	3	Y	1773	1804	1	7	8	117
							842	4	1950	9							
06	339120	X	NO RPT	-0-	-339120	-0-					Y	NO RPT					117

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
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	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-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	225	1	3154	2	N	-0-					92
							372	3									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3032	2	N	-0-					92
							419	3									
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	338	1	3179	2	N	-0-					92
							367	3									
*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	287	1	2923	2	N	-0-					92
							389	3									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3114	2	N	-0-					92
							419	3									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	246	1	2938	2	N	-0-					92
							411	3									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					77
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					77
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					77
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					77
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					77
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					77

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

WELDERXP LTD. 907320
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5702			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5702			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5702			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5702			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5702			N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5702			N	NO RPT			39

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ANGEL OPERATING LLC 101344
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	512	1	5367	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1437	-0-	-1251	-0-	148	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3076	-0-	-954	-0-	312	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3152	-0-	-1348	-0-	327	1	2825	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	6	-0-	-4644	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2534	-0-	-690 B	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2340	-0-	-292 B	-0-	240	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2387	-0-	-310 B	-0-	242	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	296	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1108	-0-	-1496 B	-0-	180	1	919	2	Y	8					8
							9	9									
06	2520	X	1473	-0-	-1047 B	-0-	296	1	1167	2	Y	9					17
							10	9									

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

01	9920	X	8468	-0-	-1452 B	-0-	737	1	7731	2	Y	-0-					-0-
02	8932	X	8745	-0-	-187 B	-0-	898	1	7847	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	9041	-0-	-848 B	-0-	917	1	8124	2	Y	-0-					-0-
04	8570	X	8570	-0-	-0- B	-0-	888	1	7682	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9008	-0-	-664 B	-0-	1472	1	7512	2	Y	22					22
							24	9									
06	9360	X	6439	-0-	-2921 B	-0-	1298	1	5119	2	Y	20					42
							22	9									

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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 -> 301265 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4836 - 4838

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

01	1643	N	1474	-0-	-169 B	-0-	128	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	152	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	138	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1325	-0-	-115 B	-0-	137	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	593	-0-	-1050 B	-0-	93	1	476	2	Y	22					22
							24	9									
06	1320	N	317	-0-	-1003 B	-0-	64	1	253	2	Y	-0-					22

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2026

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	257	1	2700	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1959	-0-	-85 B	-0-	201	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	326	1	2883	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2360	-0-	-490 B	-0-	245	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	628	-0-	-2317 B	-0-	103	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1603	-0-	-1517 B	-0-	324	1	1279	2	Y	-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	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	429	1	4503	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4054	-0-	-1266	-0-	416	1	3638	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	3604	-0-	-2286	-0-	366	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3443	-0-	-1327	-0-	357	1	3086	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	2285	-0-	-2644	-0-	370	1	1891	2	Y	22					22
							24	9									
06	4770	X	1961	-0-	-2809	-0-	397	1	1564	2	Y	-0-					22

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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	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-

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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE RANCH -17- WELL #: 1 RRCID -> 300357 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5104 - 5112

01	15314	X	4831	-0-	-10483	-0-	41	1	4790	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	13832	X	4508	-0-	-9324	-0-	45	1	4462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	15314	X	2177	-0-	-13137	-0-	24	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-					-0-
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2026

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	4898	#	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	#	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-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-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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 (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

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-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA 'B' WELL #: 5W RRCID -> 292936 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026 - WELL PLUGGED 03/03/26

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			130
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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-

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-16	-0-	47	1	92	2	Y	-0-					5
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	47	1	57	2	Y	-0-					5
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					5
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					5
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	64	1	133	2	Y	-0-					-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TC OIL AND GAS, LLC 840303
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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	2666 N	1666	-0-	-1000		-0-	1666	2	N	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-		-0-	1822	2	N	-0-			-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-		-0-	1633	2	N	-0-			-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-		-0-	1833	2	N	-0-			-0-
*05	1829 N	1829	-0-	-0-		-0-	1829	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590		-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	882 N	882	-0-	-0-		-0-	882	2	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505	2	N	-0-			-0-
03	997 N	997	-0-	-0-		-0-	997	2	N	-0-			-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-		-0-	1583	2	N	-0-			-0-
*05	1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1396	2	N	-0-			-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960		-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	9	Y	15					20
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	9	Y	48	58	1			10
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	9	Y	7					17
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	16	1	3	9	Y	3					20
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	16	1	4	9	Y	4					24
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	9	Y	1					25

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					263
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
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-
			RECLASSIFIED TO OIL			07/11/2021											

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40528	X	12110	-0-	-28418	-0-	11856	2	254	9	N	231	199	1			202
02	13132	X	10661	-0-	-2471	-0-	280	1	10229	2	N	138	196	1			144
							152	9									
03	14136	X	6725	-0-	-7411	-0-	170	1	6437	2	N	107	174	1			77
							118	9									
04	13200	X	9824	-0-	-3376	-0-	290	1	9322	2	N	193	175	1			95
							212	9									
05	12152	X	8722	-0-	-3430	-0-	300	1	8248	2	N	158	178	1			75
							174	9									
06	11730	X	6373	-0-	-5357	-0-	280	1	5953	2	N	127					202
							140	9									

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	86	2	2484	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1623	-0-	-281	-0-	157	2	1466	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2432	-0-	-139	-0-	130	2	2302	3	N	-0-					-0-
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	203	2	2435	3	N	-0-					-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	305	2	2653	3	N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2371	-0-	-47	-0-	80	2	2291	3	N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	214	2	1987	3	N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1949	-0-	-331	-0-	104	2	1845	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2264	-0-	-185	-0-	174	2	2090	3	N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	265	2	2296	3	N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4231	-0-	-2744	-0-	141	2	4090	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	4772	-0-	-1528	-0-	463	2	4309	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	262	2	4665	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	3695	-0-	-1575	-0-	284	2	3411	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	451	2	3908	3	N	-0-					-0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	2	100	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	2	192	3	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	2	188	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	2	186	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	94	2	2722	3	N	-0-			-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	189	2	1761	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	964	-0-	-1113	-0-	964	3			N	-0-			-0-
04	2010	X	738	-0-	-1272	-0-	39	2	699	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	868	-0-	-1209	-0-	67	2	801	3	N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	102	2	885	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	2	1009	3	N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	2	701	3	N	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	2	870	3	N	-0-			-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	70	2	840	3	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	99	2	855	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	127	2	3691	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	306	2	2845	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3053	-0-	-884	-0-	3053	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3324	-0-	-366	-0-	177	2	3147	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	186	2	2231	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	1652	-0-	-2038	-0-	171	2	1481	3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	1926	-0-	-406	-0-	64	2	1862	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	1406	-0-	-918	-0-	137	2	1269	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
04	2640	X	1730	-0-	-910	-0-	92	2	1638	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	1572	-0-	-1156	-0-	121	2	1451	3	N	-0-			-0-
06	1860	X	1246	-0-	-614	-0-	128	2	1118	3	N	-0-			-0-

MCNEILL 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	2	1120	3	N	-0-			-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	251	2	2339	3	N	-0-			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	2	1236	3	N	-0-			-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	86	2	1028	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	2	995	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	55	2	1593	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	144	2	1344	3	N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	83	2	1465	3	N	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	131	2	1568	3	N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	224	2	1946	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	2	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	2	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	2	47	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	2	53	3	N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	2	513	3	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	129	2	1202	3	N	-0-					-0-
03	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	2	553	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	113	2	1351	3	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	103	2	898	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

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-

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 (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12

LGDC CORPORATION 500227
FOSTERS WELL #: 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

01	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	373 8	1 9	4186	3	Y	7					125
02	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	405 15	1 9	4341	3	Y	14					139
03	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	462 36	1 9	4844	3	Y	33					172
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	5011	3	Y	5	109	1			68
05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	465 35	1 9	5239	3	Y	32					100
06	5160 X	4911	-0-	-249	-0-	440 33	1 9	4438	3	Y	30					130

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140

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

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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. 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-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-				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, CLEMENT 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	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-

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

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-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REILLY, ANNIE 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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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. 3804 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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 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 06/29/2022 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3600 - 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	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-

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-					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-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-					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-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. 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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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 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	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-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

*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-

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-			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-

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	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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 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.		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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 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-					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, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					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, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

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, 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-					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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

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, 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-					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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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 OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, CLAUDE E. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

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-

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

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-

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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

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-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

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-

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-					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-

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-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 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-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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-					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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

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	32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	60	28	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	86	26	1			Y	-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 06/11/2024 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3230 - 3270

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-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

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-

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-					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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

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-

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-					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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

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-

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-					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-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

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 (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-					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-

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-					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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

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-

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)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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 (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 O'CONNOR (5770 U, SOUTH) 90534 840 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: 202 RRCID -> 298232 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755

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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17273	2	253	9	N	230	163	1			146
02	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15396	2	221	9	N	201	179	1			168
03	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	15326	2	242	9	N	220	174	1			214
04	7290 X	6668	-0-	-622	-0-	6580	2	88	9	N	80	180	1			114
05	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					114
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					114

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	709					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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-

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

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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHCO OPERATING, LLC 197345
HALL WELL #: 1 RRCID -> 295284 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	606	1	876	3	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	759	1	731	3	N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	1577	1	896	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	215	1	362	3	N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	661	1	942	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	541	1	1707	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	N	-0-					40
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	30	1	28	3	N	-0-					40
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	14	3	N	143	163	1			20
							157	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	131	1	220	3	N	10					30
							11	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	83	1	117	3	N	10					40
							11	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	92	1	291	3	N	10					50
							11	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	116	1	168	3	N	-0-					89
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		327	-0-	327	327	208	1	119	3	N	-0-					89
04	14B DENY		12	-0-	12	339	4	1	8	3	N	-0-					89
05	H15 VIOL		61	-0-	61	400	25	1	36	3	N	-0-					89
06	H15 VIOL		404	-0-	404	804	97	1	307	3	N	-0-					89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	620	#	343	-0-	-277	B	-1017	343	2			N	-0-					365
02	560	#	735	-0-	175	B	-842	716	2	19	9	N	17	137	1			245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -842																		
03	651	#	647	-0-	-4	B	-846	647	2			N	-0-					245
04	630	#	1327	-0-	697	B	-149	1299	2	28	9	N	25	140	1			130
05	1297	R	1446	-0-	149	B	-0-	1371	2	75	9	N	68	138	1			60
*06	898	R	898	-0-	-0-	B	-0-	832	2	66	9	N	60					120

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	14	R	51	-0-	37	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	B	-28					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																		
03	31	#	-0-	-0-	-31	B	-59					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	B	-89					N	-0-					-0-
05	31	#	4	-0-	-27	B	-116	4	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-146					N	-0-					-0-

TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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-

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	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-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

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-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TC OIL AND GAS, LLC 840303
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	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-

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					121
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					121
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1195	2	81	9	N	74	175	1			20
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					35
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11	9	N	10					45
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					60

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

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

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

01	DLQ G-10	313	-0-	313	1909	21 1 9		291	3	Y	1	3	1			17
02	DLQ G-10	258	-0-	258	2167	17 1 3 9		238	3	Y	3					20
03	DLQ G-10	343	-0-	343	2510	26 1 2 9		315	3	Y	2					22
04	2889 N	379	-0-	-2510	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 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-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	N	-0-	1	1			29
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	972	3	N	1	1	1			29
							1	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	1	2	1			28
							1	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	3	1	1			30
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					16
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					16
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					16
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425		5087	-0-	-338 B	-114	342	1	4734	3	N	10	28	1			5
							11	9									
02	4900		5260	-0-	360 B	246	352	1	4895	3	N	12	13	1			4
							13	9									
03	5425		6017	-0-	592 B	838	360	1	5637	3	N	18	20	1			2
							20	9									
04	5250		5993	-0-	743 B	1581	355	1	5605	3	N	30	28	1			4
							33	9									
05	5425		NO RPT	-0-	-5425 B	-3844					N	NO RPT					4
06	4920	#	NO RPT	-0-	-4920 B	-8764					N	NO RPT					4

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

01	5425	X	4218	-0-	-1207	-0-	282	1	3900	3	N	33	66	1			3
							36	9									
02	4732	X	3908	-0-	-824	-0-	244	1	3660	3	N	4					7
							4	9									
03	5053	X	4040	-0-	-1013	-0-	247	1	3791	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	239	1	3681	3	N	1					7
							1	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					7
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					7

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-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

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 (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	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-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	3					22
							3	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	6	4	1			24
							7	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	N	4	2	1			26
							4	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	3	10	1			19
							3	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

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-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112

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 (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	1	1	1			6
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	3					9
							3	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	1					10
							1	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	3	1	1			12
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	739	3	N	10	11	1			1
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	576	3	N	5	5	1			1
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	640	3	N	15	13	1			3
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	764	3	N	9	11	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	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-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					3
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					3
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	79	3	N	2	1	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

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 #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	219 29	1 9	3036	3	N	26	27	1			1
02	2800	N	3164	-0-	364	364	207 12	1 9	2945	3	N	11	12	1			-0-
03	3426	X	3062	-0-	-364	-0-	197 26	1 9	2839	3	N	24	17	1			7
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	210 25	1 9	3025	3	N	23	27	1			3
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					3

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	376	3	N	1	3	1			5
							1	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	2	1	1			6
							2	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	4	3	1			5
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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-	832					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	1					1
							1	9									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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 (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	7056	100 8	1 9	1021	3	Y	7					42
02	1700	N	1160	-0-	-540	6516	84 6	1 9	1070	3	Y	5					47
03	3100	N	1215	-0-	-1885	4631	93 2	1 9	1120	3	Y	2	6	1			43
04	3000	N	1271	-0-	-1729	2902	100 1	1 9	1170	3	Y	1					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					44

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		124	-0-	124	747	8 1	1 9	115	3	Y	1	2	1			22
02	858	N	111	-0-	-747	-0-	7 1	1 9	103	3	Y	1	1	1			22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	115	3	Y	2	8	1			16
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	111	3	Y	1	2	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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 (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	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-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	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-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					31

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 (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
AMRWR, LLC 102699
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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 01/06/2026

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16694					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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.		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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022

VIDAURI, WEST (4800) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2964	-0-	-1283	-0-	508	1	2336	3	Y	109	107	1			31
							120	9									
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	296	1	2577	3	Y	105	108	1			28
							116	9									
03	DLQ G-10		3169	-0-	3169	6158	143	1	2916	3	Y	100	106	1			22
							110	9									
04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	9151	176	1	2692	3	Y	114	106	1			30
							125	9									
05	11746	X	2595	-0-	-9151	-0-	141	1	2384	3	Y	64	67	1			27
							70	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	315	1	2715	3	Y	91	101	1			17
							100	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	700	1	3222	3	Y	124	120	1			37
							136	9									
02	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	218	1	1892	3	Y	118	122	1			33
							130	9									
03	DLQ G-10		754	-0-	754	2994	30	1	602	3	Y	111	119	1			25
							122	9									
04	DLQ G-10		2544	-0-	2544	5538	148	1	2254	3	Y	129	119	1			35
							142	9									
05	8730	X	3192	-0-	-5538	-0-	174	1	2940	3	Y	71	75	1			31
							78	9									
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	284	1	2445	3	Y	101	113	1			19
							111	9									

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	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	635	1	2923	3	Y	110	107	1			26
							121	9									
02	DLQ G-10		3188	-0-	3188	3188	317	1	2755	3	Y	105	108	1			23
							116	9									
03	DLQ G-10		4198	-0-	4198	7386	192	1	3895	3	Y	101	106	1			18
							111	9									
04	DLQ G-10		3723	-0-	3723	11109	221	1	3379	3	Y	112	106	1			24
							123	9									
05	14244	X	3135	-0-	-11109	-0-	171	1	2892	3	Y	65	67	1			22
							72	9									
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	427	1	3685	3	Y	93	101	1			14
							102	9									

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	248	1	1139	3	Y	55	53	1			22
							61	9									
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	122	1	1058	3	Y	52	54	1			20
							57	9									
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2631	63	1	1278	3	Y	48	53	1			15
							53	9									
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	3987	80	1	1211	3	Y	59	53	1			21
							65	9									
05	1600	N	1333	-0-	-267	3720	73	1	1226	3	Y	31	33	1			19
							34	9									
*06	3000	N	1371	-0-	-1629	2091	137	1	1187	3	Y	43	50	1			12
							47	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	441	1	2032	3	Y	163	160	1			40
							179	9									
02	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	2571	247	1	2150	3	Y	158	162	1			36
							174	9									
03	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	5325	121	1	2467	3	Y	151	159	1			28
							166	9									
04	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	8022	155	1	2356	3	Y	169	159	1			38
							186	9									
05	1600	N	2658	-0-	1058	9080	143	1	2409	3	Y	96	100	1			34
							106	9									
*06	3000	N	2593	-0-	-407	8673	254	1	2187	3	Y	138	151	1			21
							152	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	401	1	1845	3	Y	82	80	1			24
							90	9									
02	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	2314	230	1	1997	3	Y	79	81	1			22
							87	9									
03	DLQ	G-10	2593	-0-	2593	4907	117	1	2395	3	Y	74	79	1			17
							81	9									
04	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	7395	147	1	2247	3	Y	85	79	1			23
							94	9									
05	1600	N	2624	-0-	1024	8419	143	1	2428	3	Y	48	50	1			21
							53	9									
*06	3000	N	2668	-0-	-332	8087	269	1	2325	3	Y	67	75	1			13
							74	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	382	1	1760	3	N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	245	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	N	191	179	1			12
							210	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1043	3	N	251	177	1			86
							276	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	3	N	86	54	1			118
							95	9									
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	190	1	1637	3	N	64	42	1			140
							70	9									

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 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	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-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

01	9889 X	9191	-0-	-698	-0-	9067	3	124	9	N	113	113	1			21
02	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9161	3	139	9	N	126	131	1			16
03	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	343	1	9253	2	N	70					86
						77	9									
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	453	1	9121	2	N	51	113	1			24
						56	9									
05	9951 X	9283	-0-	-668	-0-	28	1	9133	2	N	111	109	1			26
						122	9									
*06	9420 X	8925	-0-	-495	-0-	418	1	8417	2	N	82	92	1			16
						90	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

01	9858 X	7667	-0-	-2191	-0-	7592	3	75	9	N	68	68	1			19
02	8904 X	6769	-0-	-2135	-0-	6703	3	66	9	N	60	51	1			28
03	9858 X	6753	-0-	-3105	-0-	240	1	6483	2	N	27					55
						30	9									
04	8220 X	3428	-0-	-4792	-0-	162	1	3257	2	N	8					63
						9	9									
05	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	26	72	1			17
*06	7830 X	3913	-0-	-3917	-0-	175	1	3529	2	N	190	175	1			32
						209	9									

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

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-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

01	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					18
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					18
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	N	-0-					18
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	2	N	-0-					18
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	2	N	-0-					18
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	N	-0-					18

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	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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					17
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					17
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	N	41					58
							45	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	2	N	27	65	1			20
							30	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	5	1	1723	2	N	-0-					20
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	N	85	82	1			23
							94	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1732	3	80	9	N	73	130	1			15
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	1765	3	14	9	N	13					28
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	2	N	-0-					28
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	N	-0-					28
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	1969	2	N	35					63
							39	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86	1	1742	2	N	29	73	1			19
							32	9									

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	289	1	1289	2	N	28					152
							31	9									
02	1428	N	1090	-0-	-338	-0-	206	1	873	2	N	10					162
							11	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	311	1	1446	2	N	15					177
							17	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	308	1	1345	2	N	22					199
							24	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	289	1	1277	2	N	13					212
							14	9									
06	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	300	1	1324	2	N	7	166	1			53
							8	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

01	775	X	502	-0-	-273	-0-	78	1	424	2	Y	-0-					214
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	2	Y	-0-					214
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	84	1	272	2	Y	-0-					214
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	57	1	412	2	Y	-0-					214
05	589	N	404	-0-	-185	-0-	56	1	348	2	Y	-0-					214
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	114	1	816	2	Y	-0-					214

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-	481	1	3152	2	N	23					165
							25	9									
02	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	536	1	3399	2	N	27					192
							30	9									
03	4805	X	3916	-0-	-889	-0-	608	1	3289	2	N	17					209
							19	9									
04	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	598	1	2845	2	N	18	174	1			53
							20	9									
05	4805	X	3167	-0-	-1638	-0-	571	1	2574	2	N	20					73
							22	9									
06	4260	X	3292	-0-	-968	-0-	584	1	2684	2	N	22					95
							24	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	581	1	3440	2	N	60					152
							66	9									
02	3192	X	2340	-0-	-852	-0-	499	1	1799	2	N	38					190
							42	9									
03	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	561	1	1996	2	N	30	178	1			42
							33	9									
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	493	1	4654	2	N	75					117
							83	9									
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	620	1	7269	2	N	105					222
							116	9									
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	600	1	6422	2	N	90	167	1			145
							99	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	583	1	2306	2	N	23					58
							25	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	516	1	2608	2	N	22					80
							24	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	603	1	2750	2	N	25					105
							28	9									
04	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	569	1	2082	2	N	12					117
							13	9									
05	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	620	1	2402	2	N	45					162
							50	9									
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	600	1	2233	2	N	12					174
							13	9									

STS PETROLEUM LLC 828153
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	806	1	5602	2	N	221	175	1			276
							243	9									
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	728	1	6254	2	N	175	179	1			272
							193	9									
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	806	1	4957	2	N	144	336	1			80
							158	9									
04	6450	X	4855	-0-	-1595	-0-	780	1	3928	2	N	134					214
							147	9									
05	7936	X	3556	-0-	-4380	-0-	806	1	2642	2	N	98					312
							108	9									
06	7680	X	4110	-0-	-3570	-0-	780	1	3213	2	N	106	324	1			94
							117	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113

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

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
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

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 #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					625
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1150	2	18	9	N	16					641
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	N	8					649
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					654
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	N	3					657
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					657

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD

ERSKINE ENERGY, LLC 254058

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

KEBO OIL & GAS, INC. 453170

BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					100
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					100
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					100
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1184	2	83	9	N	75	168	1			7
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1430	2	83	9	N	75					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

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-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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		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-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	262	1	1015	2	N	58					427
							64	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	237	1	977	2	N	44	159	1			312
							48	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	200	1	717	2	N	40					352
							44	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	235	1	832	2	N	20	156	1			216
							22	9									
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	273	1	720	2	N	32					248
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150

01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	899	1	1331	2	N	76					152
							84	9									
02	2240	N	1908	-0-	-332	-0-	651	1	1221	2	N	33					185
							36	9									
03	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	713	1	976	2	N	-0-	141	1			44
04	2250	N	1850	-0-	-400	-0-	620	1	1218	2	N	11					55
							12	9									
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	682	1	1274	2	N	25					80
							28	9									
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	558	1	845	2	N	22					102
							24	9									

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
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-					-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 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2026

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					302
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	N	15					317
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7					324
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					331
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7					338
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

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-

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91	181	1			14
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	330	5	86	9	N	78					92
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	350	5	77	9	N	70					162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	174	1			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	6665	X	4159	-0-	-2506	-0-	535	1	3601	2	Y	21					51
							23	9									
02	5852	X	5299	-0-	-553	-0-	608	1	4648	2	Y	39					90
							43	9									
03	6014	X	4722	-0-	-1292	-0-	642	1	4036	2	Y	40					130
							44	9									
04	5760	X	5159	-0-	-601	-0-	539	1	4528	2	Y	84	168	1			46
							92	9									
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	595	1	5804	2	Y	31					77
							34	9									
06	5670	X	4665	-0-	-1005	-0-	514	1	4132	2	Y	17					94
							19	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

01	992	#	710	-0-	-282	-0-	373	1	337	2	Y	-0-					54
02	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	512	1	510	2	Y	-0-					54
03	992	#	942	-0-	-50	-0-	444	1	468	2	Y	27					81
							30	9									
04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	172	1	938	2	Y	-0-					81
05	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					81
06	960	#	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					81

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026 - WELL PLUGGED 02/25/26

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

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
FINALY RESOURCES LLC 268323
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

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 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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
ANGEL OPERATING LLC 101344
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

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-

WEST RANCH (FRIO 383) //CONT.// 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 #: 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	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 #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

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 #: 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 #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-

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	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 #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 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 #: 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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-

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-

PROJJ ENERGY LLC 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

01	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

01	14B DENY	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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 (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	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-

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	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-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 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	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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	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-

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-

WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
REO OPERATING LLC 701876
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240

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

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

01	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					50
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WITTE, N. (FRIO 5620) 98306 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 5 RRCID -> 299495 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5719 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	#	2561	-0-	-4352	-0-	2552	2	9	9	N	8					152
02	6244		2457	-0-	-3787	-0-	2400	2	57	9	N	52	178	1			26
03	5084	#	1710	-0-	-3374	-0-	1698	2	12	9	N	11					37
04	4380	#	376	-0-	-4004	-0-	374	2	2	9	N	2					39
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					39
06	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					39

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022

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

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WORD (AUSTIN CHALK) 98766 007 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
LANIK WELL #: 1H RRCID -> 299309 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 13672 - 21133

01	73780	#	13925	-0-	-59855	-0-	982	1	10926	2	N	1105	1249	1					68
							801	3	1216	9									
02	60396	#	5537	-0-	-54859	-0-	416	1	4165	2	N	572	563	1					77
							327	3	629	9									
*03	61783	#	15372	-0-	-46411	-0-	93	1	13127	2	N	1902	1830	1					149
							60	3	2092	9									
*04	21225	R	21225	-0-	-0-	-0-	677	1	17496	2	N	2240	2067	1					322
							588	3	2464	9									
*05	21499	R	21499	-0-	-0-	-0-	1266	1	16755	2	N	1895	2042	1					175
							1393	3	2085	9									
06	18655	R	18655	-0-	-0-	-0-	1154	1	14413	2	N	1634	1739	1					70
							1291	3	1797	9									

WORD (AUSTIN CHALK) //CONT.// 98766 007 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
LANIK WELL #: 2H RRCID -> 301358 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13359 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75351	-0-	75351	75351	66932	2	8419	9	N	7654	8230	1	469
02	0		70294	-0-	70294	145645	62395	2	7899	9	N	7181	6688	1	962
*03	80816		69565	-0-	-11251	134394	214	1	62030	2	N	6529	6979	1	512
							139	3	7182	9					
*04	151530		57788	-0-	-93742	40652	121	1	51596	2	N	5434	5165	1	781
							94	3	5977	9					
*05	156581		52582	-0-	-103999	-0-	777	1	45449	2	N	5033	5350	1	464
							819	3	5536	9					
06	151530		46343	-0-	-105187	-0-	722	1	40076	2	N	4340	4618	1	186
							772	3	4774	9					

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-			-0-
							149	3							
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	2	Y	-0-			-0-
							115	3							
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-			-0-
							134	3							
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	-0-			-0-
							136	3							

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

01	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	281	1	3953	2	Y	52			74
							450	3	57	9					
02	4564	X	3980	-0-	-584	-0-	301	1	3210	2	Y	41	69	1	46
							424	3	45	9					
*03	5053	X	4426	-0-	-627	-0-	316	1	3657	2	Y	47	65	1	30
							401	3	52	9					
*04	4890	X	4388	-0-	-502	-0-	291	1	3591	2	Y	45			75
							456	3	50	9					
*05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	320	1	3856	2	Y	42	53	1	62
							502	3	46	9					
06	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	312	1	3640	2	Y	38	64	1	36
							493	3	42	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-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5578	-0-	-219	-0-	405	1	4282	2	Y	311	309	1			66
							549	3	342	9							
02	5264	X	4854	-0-	-410	-0-	388	1	3641	2	Y	255	254	1			67
							544	3	281	9							
*03	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	475	1	4431	2	Y	292	285	1			74
							547	3	321	9							
*04	5670	X	5428	-0-	-242	-0-	412	1	4163	2	Y	237	244	1			67
							592	3	261	9							
*05	5859	X	5227	-0-	-632	-0-	317	1	3977	2	Y	330	284	1			113
							570	3	363	9							
06	5580	X	3114	-0-	-2466	-0-	198	1	2360	2	Y	196	260	1			49
							340	3	216	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*05	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	24					35
							219	3	26	9							
02	2492	N	2142	-0-	-350	-0-	162	1	1718	2	N	23	32	1			26
							237	3	25	9							
*03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	183	1	2104	2	N	27	36	1			17
							239	3	30	9							
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	165	1	2030	2	N	25					42
							267	3	28	9							
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	168	1	2017	2	N	23	31	1			34
							271	3	25	9							
06	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	164	1	1905	2	N	21	35	1			20
							266	3	23	9							

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	311	1	4362	2	N	57					80
							519	3	63	9							
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	350	1	3705	2	N	50	74	1			56
							518	3	55	9							
*03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	365	1	4199	2	N	55	76	1			35
							482	3	61	9							
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	321	1	3937	2	N	49					84
							523	3	54	9							
*05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	349	1	4182	2	N	46	61	1			69
							569	3	51	9							
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	351	1	4075	2	N	43	72	1			40
							575	3	47	9							

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*03	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*04	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
							16	3									

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 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	4960	X	2557	-0-	-2403	-0-	630 43	1 9	1884	2	N	39					151
02	4480	X	3409	-0-	-1071	-0-	840 33	1 9	2536	2	N	30					181
03	4495	X	2326	-0-	-2169	-0-	720 17	1 9	1589	2	N	15					196
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					196
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					196
06	3660	X	2658	-0-	-1002	-0-	600 7	1 9	2051	2	N	6					202

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 7	1 3	72	2	N	-0-					2
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	6 6	1 3	60	2	N	-0-					2
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	3 3	1 3	27	2	N	-0-	1	1			1
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	4 4	1 3	40	2	N	-0-					1
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4 5	1 3	40	2	N	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8 7	1 3	62	2	N	-0-					1

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					52
03	14B DENY		205	-0-	205	703	22	1	183	2	Y	-0-	42	1			10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	703					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	703					Y	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	703					Y	-0-					10

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

01	DLQ G-10		114	-0-	114	2205	114	2			Y	-0-					104
02	DLQ G-10		110	-0-	110	2315	110	2			Y	-0-					104
03	DLQ G-10		98	-0-	98	2413	10	1	88	2	Y	-0-	94	1			10
04	DLQ G-10		112	-0-	112	2525	112	2			Y	-0-	6	1			4
05	2646	N	121	-0-	-2525	-0-	8 7	1 9	106	2	Y	6	6	1			4
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4	4	1			4

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

01	DLQ G-10	4190	-0-	4190	78492	4190	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10	3707	-0-	3707	82199	3699	2	8	9	Y	7					112
03	DLQ G-10	3321	-0-	3321	85520	355	1	2966	2	Y	-0-	34	1			78
04		89554 X	4034	-0-	-85520	-0-	4034	2			Y	-0-	29	1			49
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	215	1	3043	2	Y	-0-					49
*06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3971	2	315	9	Y	286	166	1			169

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1

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

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	52	1	546	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*03	775	N	751	-0-	-24	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*04	750	N	747	-0-	-3	-0-	50	1	612	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	224	1	3111	2	Y	57	57	1			12
							406	3	63	9							
02	4116	X	3206	-0-	-910	-0-	241	1	2526	2	Y	45	45	1			12
							389	3	50	9							
*03	4557	X	3801	-0-	-756	-0-	271	1	3087	2	Y	51	50	1			13
							387	3	56	9							
*04	4410	X	3687	-0-	-723	-0-	245	1	2966	2	Y	43	44	1			12
							429	3	47	9							
*05	4092	X	2125	-0-	-1967	-0-	143	1	1701	2	Y	26	29	1			9
							252	3	29	9							
06	3690	X	2644	-0-	-1046	-0-	184	1	2116	2	Y	18	23	1			4
							324	3	20	9							

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	102	1	1075	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	102	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
							49	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	Y	20	20	1			4
							231	3	22	9							
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	1688	2	Y	18	17	1			5
							248	3	20	9							
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	147	1	1679	2	Y	16	17	1			4
							203	3	18	9							
*04	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	117	1	1427	2	Y	12	13	1			3
							199	3	13	9							
*05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	137	1	1629	2	Y	15	13	1			5
							229	3	17	9							
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	15	16	1			4
							249	3	17	9							

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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	326	1	3444	2	Y	272	247	1			57
							452	3	299	9							
02	3500	X	1417	-0-	-2083	-0-	113	1	1054	2	Y	80	116	1			21
							162	3	88	9							
*03	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	307	1	2857	2	Y	205	174	1			52
							361	3	226	9							
*04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	339	1	3421	2	Y	212	204	1			60
							498	3	233	9							
*05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	290	1	3640	2	Y	232	213	1			79
							516	3	255	9							
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	272	1	3233	2	Y	207	235	1			51
							475	3	228	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	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	275	1	3811	2	Y	95	98	1			20
							499	3	105	9							
02	4508	X	4214	-0-	-294	-0-	316	1	3300	2	Y	80	79	1			21
							510	3	88	9							
*03	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	350	1	3989	2	Y	90	88	1			23
							505	3	99	9							
*04	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	293	1	3546	2	Y	69	73	1			19
							518	3	76	9							
*05	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	302	1	3575	2	Y	74	68	1			25
							536	3	81	9							
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	343	1	3932	2	Y	77	83	1			19
							608	3	85	9							

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-550	-0-	159	1	1814	2	N	3					24
							357	3	3	9							
02	2352	X	2210	-0-	-142	-0-	182	1	1662	2	N	7					31
							358	3	8	9							
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	214	1	1786	2	N	2					33
							352	3	2	9							
04	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	174	1	1618	2	N	3					36
							322	3	3	9							
05	2449	N	1689	-0-	-760	-0-	125	1	1296	2	N	-0-					36
							268	3									
06	2280	N	1628	-0-	-652	-0-	161	1	1212	2	N	-0-					36
							255	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	282	552	1			71
							59	3	310	9							
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	N	270	174	1			167
							59	3	297	9							
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	229	169	1			227
							51	3	252	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	N	176	168	1			235
							44	3	194	9							
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	297	347	1			185
							60	3	327	9							
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	N	162	187	1			160
							39	3	178	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	96	1	1094	2	N	-0-					-0-
							219	3									
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
							188	3									
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	113	1	939	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	107	1	992	2	N	-0-					-0-
							200	3									
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	93	1	966	2	N	-0-					-0-
							200	3									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	120	1	901	2	N	-0-					-0-
							190	3									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	N	-0-					-0-
							112	3									
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	58	1	479	2	N	-0-					-0-
							98	3									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	58	1	534	2	N	-0-					-0-
							110	3									
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	51	1	527	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	506	2	N	-0-					-0-
							110	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	261	1	2979	2	N	16	60	1			99
							584	3	18	9							
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	299	1	2730	2	N	6					105
							585	3	7	9							
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	2	N	8					113
							452	3	9	9							
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	265	1	2472	2	N	6					119
							486	3	7	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	274	1	2845	2	N	9					128
							584	3	10	9							
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	327	1	2458	2	N	3	34	1			97
							513	3	3	9							

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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	280	1	3889	2	Y	98	93	1			21
							510	3	108	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	320	1	3325	2	Y	82	81	1			22
							536	3	90	9							
*03	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	327	1	3703	2	Y	85	86	1			21
							488	3	94	9							
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	302	1	3642	2	Y	73	73	1			21
							554	3	80	9							
*05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	314	1	3699	2	Y	78	72	1			27
							576	3	86	9							
06	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	284	1	3236	2	Y	64	75	1			16
							519	3	70	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	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	385	1	5334	2	Y	15	15	1			3
							714	3	17	9							
02	6608	X	5502	-0-	-1106	-0-	420	1	4376	2	Y	12	12	1			3
							693	3	13	9							
*03	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	493	1	5600	2	Y	15	14	1			4
							725	3	17	9							
*04	7080	X	6502	-0-	-578	-0-	436	1	5287	2	Y	12	13	1			3
							766	3	13	9							
*05	7223	X	4744	-0-	-2479	-0-	324	1	3840	2	Y	9	9	1			3
							570	3	10	9							
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	519	1	5952	2	Y	41	34	1			10
							912	3	45	9							

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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	246	1	2611	2	Y	235	227	1			50
							321	3	259	9							
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	244	1	2307	2	Y	200	197	1			53
							330	3	220	9							
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	262	1	2454	2	Y	200	203	1			50
							290	3	220	9							
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	245	1	2491	2	Y	176	176	1			50
							340	3	194	9							
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	204	1	2568	2	Y	144	145	1			49
							353	3	158	9							
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	205	1	2440	2	Y	137	152	1			34
							344	3	151	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	376	1	5210	2	Y	121	119	1			26
							699	3	133	9							
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	436	1	4547	2	Y	103	102	1			27
							721	3	113	9							
*03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	451	1	5505	2	Y	115	113	1			29
							283	3	127	9							
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	394	1	4773	2	Y	92	95	1			26
							691	3	101	9							
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	421	1	4990	2	Y	102	93	1			35
							740	3	112	9							
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	411	1	4716	2	Y	107	115	1			27
							722	3	118	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	301	1	3179	2	Y	51	50	1			11
							422	3	56	9							
02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	318	1	2976	2	Y	46	45	1			12
							462	3	51	9							
*03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	374	1	3473	2	Y	51	50	1			13
							444	3	56	9							
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	331	1	3335	2	Y	42	43	1			12
							491	3	46	9							
*05	4216	X	4122	-0-	-94	-0-	264	1	3299	2	Y	63	53	1			22
							490	3	69	9							
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	261	1	3083	2	Y	59	66	1			15
							473	3	65	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	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	228	1	2421	2	Y	36	34	1			8
							305	3	40	9							
02	2772	X	2630	-0-	-142	-0-	220	1	2074	2	Y	29	29	1			8
							304	3	32	9							
*03	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	240	1	2241	2	Y	30	30	1			8
							272	3	33	9							
*04	2910	N	2665	-0-	-245	-0-	210	1	2130	2	Y	25	26	1			7
							297	3	28	9							
*05	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	179	1	2246	2	Y	27	25	1			9
							316	3	30	9							
06	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	172	1	2049	2	Y	27	29	1			7
							299	3	30	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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	157	1	2168	2	Y	28	26	1			6
							297	3	31	9							
02	2324	N	2316	-0-	-8	-0-	175	1	1826	2	Y	23	23	1			6
							290	3	25	9							
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	2	Y	26	25	1			7
							284	3	29	9							
*04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2160	2	Y	22	23	1			6
							323	3	24	9							
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	190	1	2239	2	Y	24	22	1			8
							344	3	26	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	178	1	2036	2	Y	39	37	1			10
							322	3	43	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	148	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
*03	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	165	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
*04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	148	1	1503	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	121	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	123	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	134	1	1526	2	N	31					110
							308	3	34	9							
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	154	1	1397	2	N	-0-					110
							309	3									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	262	1	2191	2	N	1					111
							436	3	1	9							
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	269	1	2500	2	N	7					118
							501	3	8	9							
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	255	1	2639	2	N	6					124
							552	3	7	9							
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	325	1	2433	2	N	2					126
							518	3	2	9							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	486	2	N	-0-					-0-
							95	3									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-					-0-
							95	3									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	49	1	455	2	N	-0-					-0-
							90	3									
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
							95	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	666	2	N	-0-					-0-
							127	3									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	659	2	N	-0-					-0-
							126	3									
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	64	1	594	2	N	-0-					-0-
							114	3									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
							99	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	156	1	2166	2	Y	66	65	1			14
							278	3	73	9							
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	183	1	1921	2	Y	57	56	1			15
							291	3	63	9							
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	183	1	2093	2	Y	58	58	1			15
							259	3	64	9							
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	152	1	1846	2	Y	44	47	1			12
							267	3	48	9							
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	185	1	2192	2	Y	55	48	1			19
							325	3	61	9							
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	183	1	2100	2	Y	78	78	1			19
							321	3	86	9							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	1827	2	Y	48	47	1			10
							239	3	53	9							
02	2184	N	1861	-0-	-323	-0-	154	1	1446	2	Y	37	37	1			10
							220	3	41	9							
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	195	1	1817	2	Y	43	42	1			11
							229	3	47	9							
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	182	1	1835	2	Y	38	38	1			11
							266	3	42	9							
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	155	1	1944	2	Y	37	35	1			13
							284	3	41	9							
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	155	1	1834	2	Y	35	39	1			9
							277	3	39	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33 75	1 3	383	2	N	-0-					4
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38 75	1 3	351	2	N	-0-	1	1			3
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36 58	1 3	297	2	N	-0-	1	1			2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40 73	1 3	368	2	N	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30 65	1 3	315	2	N	-0-	1	1			1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43 68	1 3	323	2	N	-0-					1

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.		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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93 211	1 3	1060	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	100 197	1 3	907	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	95 157	1 3	789	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8622	-0-	5622	5622	710 1313	1 3	6599	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5778	-0-	2678	8300	427 919	1 3	4432	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1472	-0-	-1528	6772	146 231	1 3	1095	2	N	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	283 513	1 3	3930 146	2 9	Y	133	132	1			28
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	332 536	1 3	3476 127	2 9	Y	115	113	1			30
*03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	341 491	1 3	3891 132	2 9	Y	120	120	1			30
*04	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	302 535	1 3	3656 108	2 9	Y	98	100	1			28
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	335 595	1 3	3970	2	Y	-0-	28	1			-0-
06	4680	X	3491	-0-	-1189	-0-	235 416	1 3	2689 151	2 9	Y	137	103	1			34

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	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	231	1	3369	2	Y	104	99	1			26
							255	3	114	9							
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	265	1	2949	2	Y	95	98	1			23
							253	3	105	9							
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	279	1	3344	2	Y	102	91	1			34
							242	3	112	9							
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	253	1	3245	2	Y	75	91	1			18
							275	3	83	9							
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	266	1	3331	2	Y	67	55	1			30
							289	3	74	9							
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	259	1	3139	2	Y	67	84	1			13
							292	3	74	9							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	69	1			105
04	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	270	1	3086	2	N	-0-					-0-
							602	3									
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	316	1	2887	2	N	-0-					-0-
							615	3									
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	379	1	3169	2	N	-0-					-0-
							619	3									
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	353	1	3283	2	N	-0-					-0-
							647	3									
05	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	304	1	3153	2	N	-0-					-0-
							649	3									
06	4080	X	3538	-0-	-542	-0-	351	1	2635	2	N	-0-					-0-
							552	3									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	N	-0-					2
							166	3									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	81	1	737	2	N	-0-					2
							167	3									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	99	1	826	2	N	-0-	1	1			1
							170	3									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	777	2	N	-0-					1
							155	3									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-					1
							171	3									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	109	1	814	2	N	-0-					1
							172	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	26	1	237	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
							51	3									

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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	260	1	2967	2	N	18					95
							582	3	20	9							
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	298	1	2719	2	N	20	33	1			82
							583	3	22	9							
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	330	1	2756	2	N	21	37	1			66
							541	3	23	9							
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	294	1	2731	2	N	25					91
							542	3	28	9							
05	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	275	1	2855	2	N	15	30	1			76
							591	3	17	9							
06	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	351	1	2631	2	N	15					91
							554	3	17	9							

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	86	1	979	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	85	1	774	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	103	1	865	2	N	-0-					-0-
							169	3									
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	81	1	751	2	N	-0-					-0-
							150	3									
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	76	1	789	2	N	-0-					-0-
							164	3									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	98	1	738	2	N	-0-					-0-
							156	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	25	25	1			6
							3	3	28	9							
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	25	2	Y	16	18	1			4
							2	3	18	9							
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	54	40	1			18
							2	3	59	9							
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	25	37	1			6
							2	3	28	9							
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	27	21	1			12
							3	3	30	9							
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	25	32	1			5
							2	3	28	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 #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2563	-0-	-1839	-0-	196	1	2073	2	Y	28	30	1			6
							263	3	31	9							
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	285	1	2683	2	Y	35	32	1			9
							397	3	39	9							
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	Y	40	39	1			10
							395	3	44	9							
*04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	352	1	3565	2	Y	38	37	1			11
							503	3	42	9							
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	293	1	3673	2	Y	63	52	1			22
							523	3	69	9							
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	227	1	2689	2	Y	46	57	1			11
							396	3	51	9							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	153	1	1744	2	N	-0-					4
							348	3									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	2	N	-0-	1	1			3
							349	3									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	207	1	1725	2	N	-0-	1	1			2
							344	3									
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	171	1	1586	2	N	-0-					2
							317	3									
05	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	161	1	1670	2	N	-0-	1	1			1
							347	3									
06	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	211	1	1585	2	N	-0-					1
							335	3									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	19	6	1			23
							1	3	21	9							
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	39					62
							5	3	43	9							
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					62
							2	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	42	27	1			77
							5	3	46	9							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	42	1			35

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	422	1	5870	2	Y	267	257	1			56
							757	3	294	9							
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	471	1	4937	2	Y	219	217	1			58
							751	3	241	9							
*03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	462	1	5266	2	Y	223	225	1			56
							660	3	245	9							
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	439	1	5319	2	Y	182	187	1			51
							771	3	200	9							
*05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	451	1	5343	2	Y	207	187	1			71
							793	3	228	9							
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	432	1	4952	2	Y	211	230	1			52
							759	3	232	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	N	-0-					-0-
							40	3									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3450	-0-	-1014	-0-	232	1	2681	2	N	38					158
							495	3	42	9							
02	4032	X	3098	-0-	-934	-0-	254	1	2347	2	N	22	91	1			89
							473	3	24	9							
03	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	364	1	3070	2	N	15					104
							570	3	17	9							
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	354	1	3322	2	N	-0-					104
							623	3									
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	341	1	3572	2	N	19	46	1			77
							698	3	21	9							
06	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	351	1	2652	2	N	27	42	1			62
							532	3	30	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1324	2	Y	41	41	1			9
							177	3	45	9							
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	118	1	1232	2	Y	37	36	1			10
							195	3	41	9							
*03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	109	1	1233	2	Y	35	36	1			9
							160	3	39	9							
*04	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	101	1	1214	2	Y	30	31	1			8
							182	3	33	9							
*05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	102	1	1215	2	Y	31	28	1			11
							177	3	34	9							
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	Y	34	37	1			8
							198	3	37	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	188	1	2002	2	Y	107	97	1			23
							240	3	118	9							
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	167	1	1584	2	Y	81	83	1			21
							221	3	89	9							
*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	193	1	1814	2	Y	88	87	1			22
							210	3	97	9							
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1726	2	Y	72	74	1			20
							230	3	79	9							
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	1863	2	Y	45	50	1			15
							251	3	50	9							
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	1798	2	Y	43	47	1			11
							250	3	47	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	2	Y	280	292	1			59
							370	3	308	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	217	1	2272	2	Y	219	220	1			58
							347	3	241	9							
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	224	1	2556	2	Y	230	230	1			58
							319	3	253	9							
*04	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	150	1	1821	2	Y	142	160	1			40
							263	3	156	9							
*05	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	196	1	2324	2	Y	191	166	1			65
							344	3	210	9							
06	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	201	1	2305	2	Y	200	215	1			50
							353	3	220	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	255	1	2730	2	Y	163	162	1			34
							311	3	179	9							
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	260	1	2481	2	Y	142	138	1			38
							328	3	156	9							
*03	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	288	1	2724	2	Y	147	148	1			37
							298	3	162	9							
*04	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	246	1	2527	2	Y	118	122	1			33
							320	3	130	9							
*05	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	207	1	2630	2	Y	171	145	1			59
							336	3	188	9							
06	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	215	1	2585	2	Y	168	185	1			42
							338	3	185	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	823	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	587	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	658	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	Y	19	24	1			4
							225	3	21	9							
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	5	8	1			1
							68	3	6	9							
*03	2015	N	521	-0-	-1494	-0-	37	1	427	2	Y	4	4	1			1
							53	3	4	9							
*04	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	29	1	347	2	Y	3	3	1			1
							50	3	3	9							
*05	620	N	67	-0-	-553	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
							8	3									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	Y	33	25	1			8
							236	3	36	9							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	237	1	2691	2	N	13					114
							539	3	14	9							
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	271	1	2465	2	N	20	43	1			91
							540	3	22	9							
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	304	1	2537	2	N	15					106
							508	3	17	9							
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	266	1	2463	2	N	20					126
							499	3	22	9							
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	252	1	2602	2	N	13					139
							550	3	14	9							
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	332	1	2480	2	N	22	138	1			22
							533	3	24	9							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	263	1	3007	2	N	-0-	129	1			48
							586	3									
02	4396	X	3652	-0-	-744	-0-	301	1	2747	2	N	7					55
							596	3	8	9							
03	4867	X	3476	-0-	-1391	-0-	316	1	2634	2	N	3					58
							523	3	3	9							
04	4710	X	3399	-0-	-1311	-0-	280	1	2599	2	N	-0-					58
							520	3									
05	4867	X	3591	-0-	-1276	-0-	265	1	2745	2	N	8					66
							572	3	9	9							
06	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	284	1	2132	2	N	-0-					66
							452	3									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	161	1	1981	2	N	13					129
							235	3	14	9							
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	187	1	1846	2	N	76	105	1			100
							213	3	84	9							
03	3038	N	2561	-0-	-477	-0-	231	1	2068	2	N	25					125
							234	3	28	9							
04	2310	N	1948	-0-	-362	-0-	159	1	1589	2	N	12					137
							187	3	13	9							
05	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	185	1	2101	2	N	10					147
							256	3	11	9							
06	2490	N	1787	-0-	-703	-0-	177	1	1423	2	N	7					154
							179	3	8	9							

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1880	-0-	-507	-0-	128	1	1479	2	N	2	75	1			27
							271	3	2	9							
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	147	1	1356	2	N	-0-					27
							272	3									
03	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	145	1	1226	2	N	2					29
							227	3	2	9							
04	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	113	1	1060	2	N	5					34
							198	3	6	9							
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	136	1	1423	2	N	15					49
							277	3	17	9							
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	149	1	1127	2	N	7					56
							230	3	8	9							

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3340	-0-	-132	-0-	226	1	2815	2	N	9	83	1			54
							289	3	10	9							
02	3948	X	3149	-0-	-799	-0-	261	1	2568	2	N	2					56
							318	3	2	9							
03	4371	X	3276	-0-	-1095	-0-	298	1	2656	2	N	3					59
							319	3	3	9							
04	4230	X	3154	-0-	-1076	-0-	259	1	2575	2	N	-0-					59
							320	3									
05	4123	X	3289	-0-	-834	-0-	240	1	2696	2	N	5					64
							347	3	6	9							
06	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	316	1	2518	2	N	-0-					64
							334	3									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	330	1	3941	2	Y	31	46	1			35
							573	3	34	9							
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	379	1	3624	2	Y	39	40	1			34
							575	3	43	9							
03	4681	X	3510	-0-	-1171	-0-	319	1	2776	2	Y	-0-					34
							415	3									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	435	1	4217	2	Y	-0-					34
							645	3									
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	438	1	5025	2	Y	-0-					34
							553	3									
06	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	413	1	3342	2	Y	-0-					34
							381	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6225	-0-	-657	-0-	425 958	1 3	4842	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5883	-0-	-25	-0-	486 960	1 3	4437	2	N	-0-					-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	593 980	1 3	4953	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5950	-0-	-170	-0-	490 908	1 3	4552	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5800	-0-	-710	-0-	429 925	1 3	4446	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5979	-0-	-351	-0-	593 941	1 3	4445	2	N	-0-					-0-

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	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	1067 1935	1 3	14812 318	2 9	Y	289	285	1			61
02	15652	X	14257	-0-	-1395	-0-	1071 1728	1 3	11194 264	2 9	Y	240	237	1			64
*03	17329	X	15461	-0-	-1868	-0-	1098 1579	1 3	12509 275	2 9	Y	250	251	1			63
*04	17310	X	15121	-0-	-2189	-0-	1000 1768	1 3	12122 231	2 9	Y	210	214	1			59
*05	17887	X	15870	-0-	-2017	-0-	1068 1892	1 3	12658 252	2 9	Y	229	210	1			78
06	17310	X	15122	-0-	-2188	-0-	1045 1849	1 3	11988 240	2 9	Y	218	242	1			54

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76 169	1 3	870 30	2 9	Y	27	45	1			31
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87 170	1 3	797 37	2 9	Y	34	35	1			30
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	146 238	1 3	1221	2	Y	-0-					30
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119 218	1 3	1104	2	Y	-0-					30
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100 214	1 3	1045	2	Y	-0-					30
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	130 208	1 3	977	2	Y	-0-					30

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-251	-0-	896	2			Y	-0-					42
02	1008	X	852	-0-	-156	-0-	844	2	8	9	Y	7					49
03	1023	X	702	-0-	-321	-0-	700	2	2	9	Y	2					51
*04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1					52
*05	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					52
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					54

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					24
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	823	2	4	9	Y	4					28
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					31
*04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	2	1	9	Y	1					32
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					32
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	980	2	1	9	Y	1					33

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					63
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					30
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	Y	8					38
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	Y	4					42
*04	1110	N	914	-0-	-196	-0-	913	2	1	9	Y	1					42
*05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1012	2	1	9	Y	1					43
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					44

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	26	1	245	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	67	1	679	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	622	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	-0-					-0-
							63	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*03	496	N	357	-0-	-139	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

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	4526	X	220	-0-	-4306	-0-	15	1	185	2	N	2	3	1			2
							18	3	2	9							
02	3808	X	91	-0-	-3717	-0-	7	1	75	2	N	1	2	1			1
							8	3	1	9							
03	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	246	1	2216	2	N	20	12	1			9
							237	3	22	9							
04	3900	X	2960	-0-	-940	-0-	241	1	2423	2	N	23	26	1			6
							271	3	25	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	238	1	2715	2	N	22	14	1			14
							314	3	24	9							
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	323	1	2607	2	N	19	17	1			16
							312	3	21	9							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					140
							4	3									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					140
							4	3									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	56	1			84
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					84
							3	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	#	8763	-0-	-7047	-0-	8339	2	424	9	N	385	539	1			491
02	13692	#	5979	-0-	-7713	-0-	5680	2	299	9	N	272	177	1			586
03	10943	#	6215	-0-	-4728	-0-	5916	2	299	9	N	272	355	1			503
04	10110	#	5061	-0-	-5049	-0-	4801	2	260	9	N	236	353	1			386
05	10447	#	5578	-0-	-4869	-0-	5327	2	251	9	N	228	350	1			264
06	8490	#	5403	-0-	-3087	-0-	5117	2	286	9	N	260	172	1			352

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

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	6820	X	1481	-0-	-5339	-0-	45	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	171	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1454	-0-	-2669	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4134	-0-	-1356	-0-	97	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3941	-0-	-1732	-0-	94	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	72	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1610	-0-	-630	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	52	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	66	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	10354	X	8380	-0-	-1974	-0-	255	1	8125	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	5368	-0-	-3172	-0-	199	1	5169	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	2556	-0-	-6713	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	260	1	10857	2	N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	219	1	8973	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	7471	X	4093	-0-	-3378	-0-	125	1	3968	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	5030	-0-	-3202	-0-	186	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	2986	-0-	-6128	-0-	170	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	5911	-0-	-2909	-0-	138	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	223	1	9120	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPDP II, LLC 100467
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	90	1	7875	2	N	-0-					89
							1822	3									
02	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	90	1	8879	2	N	5	75	1			19
							818	3	6	9							
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	8698	2	1796	3	N	-0-					19
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	8701	2	511	3	N	2					21
							2	9									
05	9300	X	7178	-0-	-2122	-0-	5864	2	1314	3	N	-0-					21
06	9000	X	8574	-0-	-426	-0-	7108	2	1466	3	N	-0-					21

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6199	-0-	-1675	-0-	642	1	5557	2	N	-0-					77
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	1363	1	12111	2	N	-0-					77
03	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	1517	1	9049	2	N	-0-					77
*04	6000	X	4807	-0-	-1193	-0-	651	1	4156	2	N	-0-					77
*05	7874	X	6679	-0-	-1195	-0-	859	1	5820	2	N	-0-					77
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	1520	1	13409	2	N	-0-					77

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	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	169	2	N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					30
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	23	1	136	2	N	-0-					30
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	N	-0-					30
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-					30
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2305	-0-	-2965	-0-	239	1	2066	2	N	-0-					67
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	473	1	4206	2	N	-0-					67
03	5270	X	3390	-0-	-1880	-0-	487	1	2903	2	N	-0-					67
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	806	1	5147	2	N	-0-					67
*05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	753	1	5097	2	N	-0-					67
06	5010	X	3859	-0-	-1151	-0-	393	1	3466	2	N	-0-					67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	753	1	6516	2	N	-0-					20
02	6832	X	3832	-0-	-3000	-0-	388	1	3444	2	N	-0-					20
03	7254	X	3113	-0-	-4141	-0-	447	1	2666	2	N	-0-					20
*04	7020	X	6200	-0-	-820	-0-	839	1	5361	2	N	-0-					20
*05	7254	X	5617	-0-	-1637	-0-	723	1	4894	2	N	-0-					20
06	7020	X	4357	-0-	-2663	-0-	444	1	3913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	89					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					110
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					110
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2828	-0-	28	28	29	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	1859	N	1831	-0-	-28	-0-	86	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	491	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	475	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1549	-0-	-11	-0-	425	1	1124	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLIPDP II, LLC 100467
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	610	-0-	-723	-0-	63	1	547	2	N	-0-					219
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					219
03	837	N	644	-0-	-193	-0-	92	1	552	2	N	-0-					219
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	N	-0-					219
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	121	1	820	2	N	-0-					219
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	N	-0-					219

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	2	N	-0-					103
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	2	N	-0-					103
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-					103
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-					103
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					103
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					103

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	268	-0-	-522	-0-	114	1	154	2	Y	-0-					103
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	114	1	151	2	Y	-0-					103
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					103
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					103
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					103
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					103

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
OLIPDP II, LLC 100467
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					39
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					39
03	3100	N	3552	-0-	452	452	3548	1	4	2	N	-0-					39
04	3000	N	3434	-0-	434	886	3433	1	1	2	N	-0-					39
*05	3100	N	3551	-0-	451	1337	3548	1	3	2	N	-0-					39
06	4773	X	3436	-0-	-1337	-0-	3433	1	3	2	N	-0-					39

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX OPERATING LLC 101131
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					245
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					247
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	75	1	3	9	N	3					250
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	90	1	357	2	N	-0-					250
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10092 - 10112

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	927	2	2344	3	N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0- B	-0-	609	2	1791	3	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	727	2	2127	3	N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	678	2	2105	3	N	-0-					-0-
*05	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	696	2	2093	3	N	-0-					-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	460	2	2239	3	N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	96 B	-14887	27	2	69	3	N	-0-					-0-
02	0	N	48	-0-	48 B	-14839	12	2	36	3	N	-0-					-0-
03	217	N	249	-0-	32 B	-14807	63	2	186	3	N	-0-					-0-
04	90	N	380	-0-	290 B	-14517	92	2	288	3	N	-0-					-0-
05	62	N	169	-0-	107 B	-14410	42	2	127	3	N	-0-					-0-
06	0	N	253	-0-	253 B	-14157	43	2	210	3	N	-0-					-0-

ROEHL GAS UNIT 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	15996	X	9428	-0-	-6568 B	-0-	2672	2	6756	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	13743	-0-	-1153 B	-0-	3486	2	10257	3	N	-0-					-0-
03	17320	X	17320	-0-	-0- B	-0-	4413	2	12907	3	N	-0-					-0-
04	14000	X	14000	-0-	-0- B	-0-	3409	2	10591	3	N	-0-					-0-
*05	15727	X	15727	-0-	-0- B	-0-	3924	2	11802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14730	X	10120	-0-	-4610 B	-0-	1724	2	8395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
IP WELL SERVICE LLC 102116
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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
IP WELL SERVICE LLC 102116
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1507	-0-	1507	1507	1507	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1647	-0-	1647	3154	1647	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1033	-0-	1033	4187	1033	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	2692	-0-	2692 B	2692	2692	2			N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	2531	-0-	2531 B	5223	2531	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1508	-0-	1508 B	6731	1508	2			N	-0-					-0-
*05	8378	X	1647	-0-	-6731 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1549	-0-	-1751 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	813	-0-	-391 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*03	930	X	793	-0-	-137 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1074	-0-	-216 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	897	-0-	-436 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			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	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	2	3	19	9	N	17					139
03	403	X	12	-0-	-391	-0-	6	3	6	9	N	5					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					144
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					144

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2138	-0-	2138	7027	2138	2			Y	-0-					33
*02	9719	X	2692	-0-	-7027	-0-	2692	2			Y	-0-					33
*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					33
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					33
05	3038	N	1647	-0-	-1391	-0-	1647	2			Y	-0-					33
06	2940	X	926	-0-	-2014	-0-	926	2			Y	-0-					33

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-					-0-
02	683	X	-0-	-0-	-683	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2 EXT	1507	-0-	1507	1507	1507	2		Y	-0-			15
05	14B2 EXT	1647	-0-	1647	3154	1647	2		Y	-0-			15
06	14B2 EXT	1033	-0-	1033	4187	1033	2		Y	-0-			15

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 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	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			161
*02	4088 X	2692	-0-	-1396	-0-	2692	2		N	-0-			161
*03	4526 X	2531	-0-	-1995	-0-	2531	2		N	-0-			161
04	4380 X	2064	-0-	-2316	-0-	2064	2		N	-0-			161
05	4526 X	1647	-0-	-2879	-0-	1647	2		N	-0-			161
06	3300 X	1140	-0-	-2160	-0-	1140	2		N	-0-			161

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
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	-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848

01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

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-

WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5675 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
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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		-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-

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-	-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-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

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 #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

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 #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	-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-

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-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					14
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					14
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	13	-0-	-762	B	-0-	13	3			N	-0-					91
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					91
03	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					91
04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					91
05	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					91

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

01	2138	X	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	2			N	-0-					252
*02	3108	X	2692	-0-	-416	B	-0-	2692	2			N	-0-					252
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	B	-0-					N	-0-					252
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	B	-0-					N	-0-					252
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	B	-0-					N	-0-					252
06	3300	X	1033	-0-	-2267	B	-0-	1033	2			N	-0-					252

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		1508	-0-	1508	B	1508	1508	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT		1647	-0-	1647	B	3155	1647	2			N	-0-					25
06	14B2 EXT		1033	-0-	1033	B	4188	1033	2			N	-0-					25

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	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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

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
WELDERXP LTD. 907320
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

01	2821		2137	-0-	-684	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*02	2548		407	-0-	-2141	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					45
02	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1503	2	62	9	N	56	86	1			15
03	1333	N	508	-0-	-825 B	-0-	508	2			N	-0-					15
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1256	2	11	9	N	10					25
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	863	2	11	9	N	10					35
*06	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	946	2	17	9	N	15					50

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	0	N	127	-0-	127 B	-23866	127	2			N	-0-					90
02	84	N	207	-0-	123 B	-23743	207	2			N	-0-					90
03	0	N	219	-0-	219 B	-23524	219	2			N	-0-					90
04	0	N	462	-0-	462 B	-23062	456	2	6	9	N	5					95
05	0	N	906	-0-	906 B	-22156	906	2			N	-0-					95
06	210	N	630	-0-	420 B	-21736	630	2			N	-0-					95

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					27
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					27
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					27
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					27
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					27
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	2	N	-0-					27

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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